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 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOBBEGONG 56-2-5 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258309 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 14109 PERF.13000 - 15202

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 2 RRCID -> 256618 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DELAWARE STATE 61-T1-28 WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 212258 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 20546 PERF.15862 - 20418

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D- WELL #: 4201 RRCID -> 215646 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7190 - 9278

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

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

LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5544	2	6	9	N	5					200
09	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2			N	-0-					200
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					200
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	10					210
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					210
01	4712 X	4325	-0-	-387	-0-	4311	2	14	9	N	13					223

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235
09	45679 X	-0-	-0-	-45679	-0-					N	-0-					235
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					235
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					250
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*01	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8487	2	374	9	N	340	364	1			226

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 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
08	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 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
08	1333 #	798	-0-	-535	-0-	787	2	11	9	N	10					118
09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	N	14					132
10	1333 #	1068	-0-	-265	-0-	1054	2	14	9	N	13					145
11	1290 #	888	-0-	-402	-0-	877	2	11	9	N	10					155
12	1333 #	755	-0-	-578	-0-	747	2	8	9	N	7					162
01	1333 #	961	-0-	-372	-0-	953	2	8	9	N	7					169

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 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
08	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

08	14B2 EXT	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

08	217 N	211	-0-	-6	B -0-	167	3	44	9	N	40					140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	258 N	258	-0-	-0-	B -0-	215	3	43	9	N	39					179
10	279 N	207	-0-	-72	B -0-	182	3	25	9	N	23					202
11	239 N	239	-0-	-0-	B -0-	229	3	10	9	N	9					211
12	279 N	252	-0-	-27	B -0-	218	3	34	9	N	31	167	1			75
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	222	3	43	9	N	39					114

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 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
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					42
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					42
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					42
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3			N	-0-					42
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					42
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
JTL OPERATING CO., INC 448052
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					69
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					69
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					69
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					69

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					13
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					13
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					13
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					13
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					13
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	213	-0-	-407	-0-	200	3	13	9	N	12					89
09	600 #	520	-0-	-80	-0-	487	3	33	9	N	30					119
10	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					119
11	540 #	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					119
12	527 #	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-					119
01	527 #	201	-0-	-326	-0-	201	3			N	-0-					119

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

08	558 #	78	-0-	-480	-0-	1	3	77	9	N	70					13
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	540	3	25	9	N	23					40
*10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					40
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					138
12	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					138
01	558 #	399	-0-	-159	-0-	399	3			N	-0-					138

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

08	1023 #	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	930 #	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	960 #	700	-0-	-260	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	523	-0-	-500	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	699	-0-	-324	-0-	699	3			N	-0-					-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

08	558 #	544	-0-	-14	-0-	519	3	25	9	N	23					59
09	568 R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					80
10	558 #	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					80
11	480 #	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					80
12	558 #	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					80
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	453	3	18	9	N	16					-0-
09	568 R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					93
10	310 #	97	-0-	-213	-0-	82	1	15	9	N	14					107
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					107
12	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					107
*01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					107

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					192
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					207
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					232
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					257
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	177	1			101
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372	#	268	-0-	-104	-0-	185	3	83	9	N	75					192
09	330	#	119	-0-	-211	-0-	44	3	75	9	N	68	168	1			92
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	70					162
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	77					239
12	341	#	218	-0-	-123	-0-	146	3	72	9	N	65	182	1			122
*01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	237	3	79	9	N	72					194

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

08	1085	#	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

08	2759	#	10	-0-	-2749	-0-	3	3	7	9	Y	6	169	1			53
09	2640	#	2321	-0-	-319	-0-	2265	3	56	9	Y	51					104
10	3337	R	3337	-0-	-0-	-0-	3312	3	25	9	Y	23					127
11	3094	R	3094	-0-	-0-	-0-	3063	3	31	9	Y	28					155
12	2649	R	2649	-0-	-0-	-0-	2630	3	19	9	Y	17					172
01	2759	#	2131	-0-	-628	-0-	2105	3	26	9	Y	24					196

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721

08	6913	#	3081	-0-	-3832	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09	5730	#	3618	-0-	-2112	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4309	#	1308	-0-	-3001	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	4170	#	849	-0-	-3321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	4309	#	2890	-0-	-1419	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
01	3751	#	2546	-0-	-1205	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
JTL OPERATING CO., INC 448052
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107

OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

08	682	#	472	-0-	-210	-0-	465	2	7	9	N	6					64
09	600	R	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					72
10	651	#	615	-0-	-36	-0-	605	2	10	9	N	9					81
11	630	#	575	-0-	-55	-0-	562	2	13	9	N	12					93
12	651	#	573	-0-	-78	-0-	563	2	10	9	N	9					102
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	585	2	10	9	N	9					111

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1279	3	29	9	N	26					155
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1575	3	33	9	N	30					185
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1568	3	76	9	N	69					254
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1182	3	37	9	N	34	180	1			108
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1422	3	53	9	N	48					156
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1347	3	54	9	N	49					205

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

08	2418	#	1468	-0-	-950	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	2340	#	1421	-0-	-919	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	2418	#	1392	-0-	-1026	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1710	#	1343	-0-	-367	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1394	-0-	-373	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	1279	-0-	-178	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
11	2010 N	1363	-0-	-647	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
TAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-				-0-
09	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-				-0-
*10	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-				-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-				-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-				-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-				-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-				-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	8	1	67	3	Y	-0-				-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-				-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-				-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-				-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-				-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.	-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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 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
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 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
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 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
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		107	-0-	107	117	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					17
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					17
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					17
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					17
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-					17
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					17

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	103	1	917	3	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1054	N	874	-0-	-180	-0-	97	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	85	1	761	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1					176
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	2					178
							2	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					178
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	1					179
							1	9									
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	4					183
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	26					218
						29	9									
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	54					272
						59	9									
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	29	194	1			107
						32	9									
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	93					200
						102	9									
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	32	3	N	22					222
						24	9									
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	27	171	1			78
						30	9									

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	3	N	2	1	1			2
						2	9									
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	197	1	1745	3	N	-0-					2
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	151	1	1350	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	2	1			2
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622

08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					9
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					9
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	1					10
						1	9									
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					10
*12	403 N	280	-0-	-123	-0-	31	1	249	3	N	-0-					10
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	N	-0-					10

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 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
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	3	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	736	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	791	-0-	-325	-0-	88	1	701	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904

08	SWR 10		110	-0-	110	5357	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		76	-0-	76	5433	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		53	-0-	53	5486	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		48	-0-	48	5534	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		43	-0-	43	5577	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		42	-0-	42	5619	4	1	38	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

08	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2511 RRCID -> 251498 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
*12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
*01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPHA (QUEEN) 01938 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
PRICE "20" WELL #: 2 RRCID -> 153333 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 2723 PERF. 2548 - 2564

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523

08	214482 X	214482	-0-	-0-	-0-	202348	2	12065	4	Y	63					313
						69	9									
*09	274860 X	164353	-0-	-110507	-0-	155213	2	9120	4	Y	18	331	1			-0-
						20	9									
10	284022 X	183742	-0-	-100280	-0-	182559	2	1183	4	Y	-0-					-0-
11	274860 X	166214	-0-	-108646	-0-	161928	2	4286	4	Y	-0-					-0-
12	261144 X	166131	-0-	-95013	-0-	165508	2	623	4	Y	-0-					-0-
01	214489 X	NO RPT	-0-	-214489	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

08	62 X	13	-0-	-49	-0-	1	1	5	2	N	6					23
						7	9									
09	60 X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					23
10	62 X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					23
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					23
01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	30	-0-	-450	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

08	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

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

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDECTOR (YATES)                //CONT.//   02596 900   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: ECTOR
  BAKER OPERATING, INC.           //CONT.// 046623
    CUMMINS, H. E.                    WELL #:    7    RRCID -> 229045  COMPL. DATE 06/25/2007  TOTAL DEPTH  4240 PERF. 2681 -  2731
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09      240 N      -0-      -0-        -240         -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC              430368
    COLE                              WELL #:    1    RRCID -> 061560  COMPL. DATE 03/26/1975  TOTAL DEPTH  2750 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLE "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 062984  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2760 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLE "B"                          WELL #:    1    RRCID -> 062985  COMPL. DATE 07/22/1975  TOTAL DEPTH  2775 PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANNA K (ATOKA)                           03010 200   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LOVING
  SHELL WESTERN E&P                      774719
    ANNA K "44"                       WELL #:    1    RRCID -> 087568  COMPL. DATE 03/15/1980  TOTAL DEPTH 16200 PERF.15229 - 15251
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               217
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               217
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               217
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               217
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                               217
 01 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                               217
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WOODY J "45"                      WELL #:    1    RRCID -> 093670  COMPL. DATE 05/13/1981  TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                96
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)                          03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                       112687
    UTEX                            WELL #:    2    RRCID -> 067627  COMPL. DATE 08/12/1976  TOTAL DEPTH  3350 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION            238708
    PAUL "A"                        WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        2 N      -0-      -0-          -2 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-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PAUL "C"                        WELL #:    1    RRCID -> 069416  COMPL. DATE 12/30/1976  TOTAL DEPTH  4100 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        4 N        4      -0-        -0-  B        -0-           4  1                N       -0-                               105
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 11        4 N      -0-      -0-          -4 B        -0-                                N       -0-                               105
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               105

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHEARER                         WELL #:   2BC  RRCID -> 168846  COMPL. DATE 01/01/1998  TOTAL DEPTH  4702 PERF. 3203 -  3228
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08       62 N       21      -0-         -41 B        -0-          13  1        8  9    N         7                              193
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09       30 N      -0-      -0-         -30 B        -0-                                N         6                              199
 10       31 N        2      -0-         -29 B        -0-           2  1                N       -0-                              199
 11       30 N      -0-      -0-         -30 B        -0-                                N       -0-                              199
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        24                              223
 01        1 N      -0-      -0-          -1 B        -0-                                N        11                              234

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.            490300
    AERO                            WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                    617028
    GREGG "B"                       WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

08	1302 X	303	-0-	-999	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1302 X	665	-0-	-637	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

08	2201 N	2169	-0-	-32	-0-	2126	3	43	9	N	39					131
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055	3			N	-0-					131
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			N	-0-					131
*11	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	2032	3	40	9	N	36					167
*12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					167
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			N	-0-					167

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	Y	33					107
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	3	15	9	Y	14					121
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17					138
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					156
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	157	1			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					81
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					81
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					81
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					81
*06	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					81
*07	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					81
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					81
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					81
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					81
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					81
*12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					81
01	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542	3			N	-0-					81

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315	2		N	-0-			38
09	1380 X	1123	-0-	-257	-0-	1123	2		N	-0-			38
10	1736 X	1495	-0-	-241	-0-	1495	2		N	-0-			38
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			38
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			38
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			38

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 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
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					74
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					74
*06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					74
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					74
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					74
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					74
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					74
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					74
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

08	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2605	2	278	9	N	253	188	1			240
09	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2474	2	284	9	N	258	191	1			307
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3175	2	282	9	N	256	386	1			177
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2877	2	256	9	N	233	191	1			219
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					219
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					219

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

*03	1333	X	498	-0-	-835	-0-	100	1	359	2	N	35	32	7			159
							39	9									
*04	1290	X	729	-0-	-561	-0-	698	2	31	9	N	28					187
*05	1023	N	311	-0-	-712	-0-	267	2	44	9	N	40					227
*06	480	N	469	-0-	-11	-0-	346	2	123	9	N	112	190	1			149
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	N	35					184
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	9	N	5					189
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5					194
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					194
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	2	76	9	N	69					263
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	6	2	63	9	N	57					320
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

08	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	2919	2	191	9	N	174	181	1			162
09	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	2988	2	232	9	N	211	184	1			189
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3272	2	197	9	N	179	189	1			179
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3492	2	306	9	N	278	190	1			267
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					267
01	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					267

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	808	-0-	-215	-0-	774	2	34	9	N	31					120
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	777	2	125	9	N	114	166	1			68
10	899	N	557	-0-	-342	-0-	523	2	34	9	N	31					99
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	610	2	58	9	N	53					152
12	930	N	236	-0-	-694	-0-	203	2	33	9	N	30					182
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	286	2	163	9	N	148	190	1			140

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

08	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	37361	2	1364	9	Y	1240	1091	0			459
09	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	35664	2	1286	9	Y	1169	1111	0			517
10	38099	X	36125	-0-	-1974	-0-	34831	2	1294	9	Y	1176	1470	0			223
11	37138	X	37138	-0-	-0-	-0-	35810	2	1328	9	Y	1207	1103	0			327
12	38099	X	36851	-0-	-1248	-0-	35503	2	1348	9	Y	1225	1307	0			245
01	37913	X	35888	-0-	-2025	-0-	34656	2	1232	9	Y	1120	721	0			644

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

08	55676	X	51800	-0-	-3876	-0-	50320	2	1480	9	Y	1345	369	0	1091	1	541
09	53880	X	49065	-0-	-4815	-0-	47632	2	1433	9	Y	1303	373	0	1091	1	380
10	55676	X	48835	-0-	-6841	-0-	47255	2	1580	9	Y	1436	361	0	1117	1	338
11	53880	X	52442	-0-	-1438	-0-	50835	2	1607	9	Y	1461	192	0	1125	1	482
12	55676	X	55058	-0-	-618	-0-	53289	2	1769	9	Y	1608	577	0	955	1	558
01	51801	X	42258	-0-	-9543	-0-	40917	2	1341	9	Y	1219	185	0	959	1	633

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

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

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	Y	5	7	1			2
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					3
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			2

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1130	3	14	9	Y	13	17	1			13
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2198	3	10	9	Y	9					22
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	34	1			8
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9					17
12	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	2268	3	9	9	Y	8					25
01	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	2211	3	25	9	Y	23	36	1			12

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	52	1			38
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	605	3	32	9	Y	29					67
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	671	3	63	9	Y	57	101	1			23
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	601	3	31	9	Y	28					51
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	Y	25					76
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	608	3	75	9	Y	68	108	1			36

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 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
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	Y	38	50	1			37
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110	3	31	9	Y	28					65
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	123	3	59	9	Y	54	97	1			22
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	110	3	30	9	Y	27					49
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	114	3	28	9	Y	25					74
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	111	3	72	9	Y	65	104	1			35

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	484	3	29	9	Y	26	35	1			25
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	942	3	22	9	Y	20					45
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1046	3	41	9	Y	37	67	1			15
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	936	3	21	9	Y	19					34
12	992	X	991	-0-	-1	-0-	972	3	19	9	Y	17					51
01	1085	X	998	-0-	-87	-0-	948	3	50	9	Y	45	72	1			24

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

08	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					29
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					29
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					29
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					29
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					29
*01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					29

ATHEY (MISSISSIPPIAN) 04228 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LELA-STATE PRICE WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1156	3	46	9	Y	42	48	1			41
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	228	3	12	9	Y	11	23	1			29
10	465	N	50	-0-	-415	-0-	32	3	18	9	Y	16					45
11	450	N	201	-0-	-249	-0-	190	3	11	9	Y	10					55
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	3	25	9	Y	23	24	1			54
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	25	1			41

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

08	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					153
09	1320	X	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			N	-0-					153
10	1333	X	1216	-0-	-117	-0-	1216	3			N	-0-					153
11	1290	X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3			N	-0-					153
12	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					153
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 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
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
12	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*01	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

08	2852 #	2552	-0-	-300	-0-	2552	2			N	-0-			135
09	2640 #	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-			135
10	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			135
11	2580 #	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-			135
12	2666 #	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-			135
01	2790 #	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-			135

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

08	1643 #	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-			93
09	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1851	3	11	9	N	10			103
10	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	15			118
11	1470 #	1082	-0-	-388	-0-	1071	3	11	9	N	10			128
12	1922 #	834	-0-	-1088	-0-	828	3	6	9	N	5			133
01	1922 #	838	-0-	-1084	-0-	832	3	6	9	N	5			138

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

08	2852	X	1974	-0-	-878	-0-	1974	3			N	-0-	64	1			29
09	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2266	3			N	-0-					29
10	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	2099	3			N	-0-					29
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					29
12	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-					29
*01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					29

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

08	2387	N	1737	-0-	-650	-0-	1704	3	33	9	N	30	113	1			49
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					49
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					49
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3	3	8			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2	2	8			49

COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					260
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	785	3	2	9	N	2					262
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					262
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	700	3	10	9	N	9	181	1			90
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					90

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1529	3	144	9	N	131					356
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1321	3	99	9	N	90	180	1			266
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1510	3	162	9	N	147	174	1			239
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1444	3	163	9	N	148	168	1			219
12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1048	3	150	9	N	136	156	1			199
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	3	151	9	N	137					336

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3825	3	131	9	N	119					362
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3502	3	65	9	N	59	178	1			243
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3754	3	156	9	N	142					385
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3625	3	100	9	N	91	358	1			118
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3166	3	112	9	N	102					220
*01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4068	3	226	9	N	205	185	1			240

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

08	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2225	2	3	9	N	3					78
09	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					78
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					81
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5					86
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14					100
01	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	2111	2	25	9	N	23					123

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3453	2	21	9	N	19	127	1			29
09	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	1771	2	1	9	N	1					30
10	2976	X	465	-0-	-2511	-0-	465	2			N	-0-					30
11	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	2154	2			N	-0-					30
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					30
*01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4293	2	4	9	N	4					34

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					159
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					159
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					159
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					159
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					159
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	405	2	19	9	N	17					176

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	48	1	2664	3	Y	58	73	0			5
						64	9									
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	45	1	2527	3	Y	54	53	0			6
						59	9									
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45	1	2537	3	Y	56	55	0			7
						62	9									
11	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	42	1	2275	3	Y	53	56	0			4
						58	9									
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	45	1	2375	3	Y	57	54	0			7
						63	9									
01	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	45	1	2132	3	Y	58	57	0			8
						64	9									

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4822	3	20	9	N	18					99
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					99
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					99
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					99
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	9	N	13					112
*01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4428	3	35	9	N	32					144

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BAKERSFIELD, S. (YATES 05160 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 077590 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 1440 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

08	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					183
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	136					319
						150	9									
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	N	246					565
						128	4	271	9							
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					565
12	248 N	92	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-	361	1			204
						62	4									
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					204

BALMORHEA (WOODFORD) 05346 503 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

08	155 N	90	-0-	-65	-0-	34	2	56	9	N	51	178	1			130
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	15	2	46	9	N	42					172
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	N	58					230
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	N	27					257
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	2	48	9	N	44	193	1			108
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	64	2	87	9	N	79					187

PA PROSPECT LLC 631641
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	2537	2		Y	-0-			-0-
09	2100 N	2449	-0-	349	2886	2449	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2548	-0-	-552	2334	2548	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	2459	-0-	-541	1793	2459	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2543	-0-	-557	1236	2543	3		Y	-0-			-0-
01	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			46
*03	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2		N	-0-			46
*04	9300 X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2		N	-0-			46
*05	10106 X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2		N	-0-			46
*06	9780 X	8586	-0-	-1194	-0-	8586	2		N	-0-			46
*07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2		N	-0-			46
*08	9920 X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2		N	-0-			46
*09	9000 X	7779	-0-	-1221	-0-	7779	2		N	-0-			46
*10	10230 X	8764	-0-	-1466	-0-	8764	2		N	-0-			46
*11	9900 X	8164	-0-	-1736	-0-	8164	2		N	-0-			46
*12	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	8953	2		N	-0-			46
01	8990 X	8819	-0-	-171	-0-	8819	2		N	-0-			46

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3		N	-0-			-0-
*03	9610 X	9320	-0-	-290	-0-	9320	3		N	-0-			-0-
*04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3		N	-0-			-0-
*05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3		N	-0-			-0-
*06	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3		N	-0-			-0-
*07	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3		N	-0-			-0-
*08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3		N	-0-			-0-
*09	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	3		N	-0-			-0-
*10	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3		N	-0-			-0-
*11	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3		N	-0-			-0-
*12	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3		N	-0-			-0-
*01	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3		N	-0-			-0-

BEALL (ELLEN) //CONT.// 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	1479	-0-	-3264	-0-	1479	2			Y	-0-					243
09	4590	X	1246	-0-	-3344	-0-	1246	2			Y	-0-					243
10	4743	X	1183	-0-	-3560	-0-	1183	2			Y	-0-					243
11	3600	X	1115	-0-	-2485	-0-	1115	2			Y	-0-					243
12	1798	X	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			Y	-0-					243
01	1488	X	894	-0-	-594	-0-	894	2			Y	-0-					243

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

08	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5964	-0-	-606	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6370	-0-	-419	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5727	-0-	-843	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6076	-0-	-279	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

08	6944	X	3838	-0-	-3106	-0-	3838	3			N	-0-					120
09	6720	X	1839	-0-	-4881	-0-	1839	3			N	-0-					120
10	6944	X	3807	-0-	-3137	-0-	3805	3	2	9	N	2					122
11	6720	X	1201	-0-	-5519	-0-	1201	3			N	-0-					122
12	6913	X	161	-0-	-6752	-0-	161	3			N	-0-					122
01	3844	X	916	-0-	-2928	-0-	916	3			N	-0-					122

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

08	775	X	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					223
09	690	X	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					223
10	682	X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-	3	6			220
11	540	X	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					220
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					220
*01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					220

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-	2	6			111
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					111
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					111
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					111
12	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	3			N	-0-					111
01	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					111

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	3881	-0-	-2319	-0-	3877	3	1	4	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4124	3	3	4	Y	7	4	1			5
							8	9									
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	4298	3	1	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	3725	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4020	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3502	3	2	4	Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					113
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					113
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					113
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5123	3	3	9	N	3					116
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					116
*01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					116

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8477	3	1	9	N	1					26
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					26
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8055	3	3	9	N	3					29
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	3	1	9	N	1					30
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					30
*01	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14761	3	1	9	N	1					31

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13129	3	4	9	N	4					219
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12231	3	1	9	N	1					220
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	3			N	-0-					220
11	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9418	3	2	9	N	2					220
12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11812	3	2	9	N	2					222
*01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11085	3	3	9	N	3					225

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV, LLC 557076
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

08	3193	#	2585	-0-	-608	-0-	2557	3	28	9	N	25					181
09	2940	#	2741	-0-	-199	-0-	2713	3	28	9	N	25					206
10	3038	#	1869	-0-	-1169	-0-	1861	3	8	9	N	7					213
11	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	3091	3	19	9	N	17					230
12	2976	#	2919	-0-	-57	-0-	2897	3	22	9	N	20	170	1			80
*01	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	2853	3	31	9	N	28					108

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BELDING (YATES) //CONT.// 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. //CONT.// 875023
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	68			68

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-		-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		45
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		45
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		45
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		45
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		45
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		45

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		62
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		62
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		62
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		62
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		62
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		62

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		43
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		43
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		43
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		43
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		43
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		43

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC 332472
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	657	3	7	9	Y	6			140
09	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-			140
10	DLQ G-10	171	-0-	171	435	171	3			Y	-0-			140
11	DLQ G-10	601	-0-	601	1036	601	3			Y	-0-			140
12	1572 N	536	-0-	-1036	-0-	536	3			Y	-0-			140
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			140

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			195
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			195
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			195
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			195
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			195
01	527 N	299	-0-	-228	-0-	299	3			N	-0-			195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

08	248 X	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	3	N	-0-			-0-
09	240 X	109	-0-	-131	-0-	19	1	90	3	N	-0-			-0-
10	248 X	124	-0-	-124	-0-	24	1	100	3	N	-0-			-0-
11	180 X	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	3	N	-0-			-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	N	-0-			-0-
*01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	N	-0-			-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2					3
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	5	1			6

CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	2					3
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	6	1			1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 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
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 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
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

08	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

08	558	X	269	-0-	-289	-0-	210	2	59	9	Y	54					59
09	540	X	136	-0-	-404	-0-	92	2	44	9	Y	40	79	1			20
10	558	X	27	-0-	-531	-0-	5	2	22	9	Y	20					40
11	450	X	309	-0-	-141	-0-	210	2	99	9	Y	90	100	1			30
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	623	2	28	9	Y	25					55
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	49	2	46	9	Y	42	77	1			20

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

08	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	3	40	9	Y	36	27	1			43
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	34	1			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

08	279 #	209	-0-	-70	-0-	7	2	202	9	N	184	181	1			287
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	14	2	243	9	N	221	350	1			158
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	16	2	224	9	N	204					362
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	28	2	263	9	N	239	355	1			246
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	42	2	226	9	N	205	178	1			273
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					273

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					65

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

08	DLQ G-10		6620	-0-	6620	6620	6597	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10		6314	-0-	6314	12934	6300	3	14	9	Y	13					34
10	19228	X	6294	-0-	-12934	-0-	6272	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	8	1	5024	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1	1	5344	3	Y	15					24
							17	9									
*01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	9	1	5411	3	Y	38	41	1			21
							42	9									

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					62
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					62
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-					62
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	42	1	346	3	N	-0-					62
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					62
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	3	N	-0-					62

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

08	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5410	2	3	9	Y	3	26	1			38
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			Y	-0-					38
10	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5362	2			Y	-0-					38
11	5340	X	5071	-0-	-269	-0-	5071	2			Y	-0-					38
12	5518	X	5249	-0-	-269	-0-	5249	2			Y	-0-					38
*01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5530	2	2	9	Y	2	23	1			17

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7634	2	2	9	Y	2	31	1			45
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			Y	-0-					45
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					45
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					45
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45
*01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	2	3	9	Y	3	27	1			21

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	1426 N	817	-0-	-609	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23870	X	23266	-0-	-604	-0-	23260	3	6	4	Y	-0-	37	1			-0-
09	23100	X	22307	-0-	-793	-0-	22288	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	23870	X	22204	-0-	-1666	-0-	22200	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	22530	X	19916	-0-	-2614	-0-	19911	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	23281	X	21832	-0-	-1449	-0-	21828	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	23281	X	21431	-0-	-1850	-0-	21389	3	7	4	Y	32	20	1			12
							35	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

08	11780	X	8984	-0-	-2796	-0-	8955	3	3	4	Y	24	24	1			14
							26	9									
09	11400	X	7130	-0-	-4270	-0-	7090	3	8	4	Y	29	21	1			22
							32	9									
10	11284	X	4469	-0-	-6815	-0-	4440	3	1	4	Y	25	39	1			8
							28	9									
11	10200	X	6719	-0-	-3481	-0-	6717	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	10540	X	5280	-0-	-5260	-0-	5279	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8990	X	5021	-0-	-3969	-0-	5019	3	2	4	Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

08	29481	X	29352	-0-	-129	-0-	29352	2			Y	-0-					-0-
09	28530	X	28045	-0-	-485	-0-	28045	2			Y	-0-					-0-
10	29481	X	27404	-0-	-2077	-0-	27404	2			Y	-0-					-0-
11	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	29114	2			Y	-0-					-0-
12	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			Y	-0-					-0-
*01	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	30024	2			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					4
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

08	9765	X	9694	-0-	-71	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
09	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
10	9765	X	8817	-0-	-948	-0-	8817	2			Y	-0-					-0-
11	9450	X	8698	-0-	-752	-0-	8698	2			Y	-0-					-0-
12	9765	X	8568	-0-	-1197	-0-	8568	2			Y	-0-					-0-
01	9703	X	9106	-0-	-597	-0-	9056	2	50	9	Y	45	24	1			21

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	13088	3	2	9	Y	2					230
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12224	3	8	9	Y	7					237
10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12343	3	13	9	Y	12					249
11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9562	3	11	9	Y	10	173	1			86
12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10447	3	21	9	Y	19					105
*01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11356	3	29	9	Y	26					131

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

08	T. A.	22709	-0-	22709	22709	22693	3	6	4	Y	9	110	1			5
						10	9									
09	T. A.	21989	-0-	21989	44698	21964	3	18	4	Y	6	6	1			5
						7	9									
10	T. A.	22300	-0-	22300	66998	22272	3	4	4	Y	22	20	1			7
						24	9									
11	87703 X	20705	-0-	-66998	-0-	20699	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21583	3	4	4	Y	8	4	1			4
						9	9									
01	22723 X	20453	-0-	-2270	-0-	20218	3	8	4	Y	206	133	1			77
						227	9									

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					110
09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					110
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					110
11	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					110
12	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					110
*01	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8121	3	11	9	N	10					120

APACHE CORPORATION 027200

COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

08	DLQ G-10	20330	-0-	20330	20330	20307	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	17620	-0-	17620	37950	17606	3	14	9	Y	13					34
10	55716 X	17766	-0-	-37950	-0-	61	1	17683	3	Y	20	33	1			21
						22	9									
11	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	18872	3	28	9	Y	25	37	1			9
12	19003 X	17176	-0-	-1827	-0-	35	1	17124	3	Y	15					24
						17	9									
01	19003 X	15861	-0-	-3142	-0-	15819	3	42	9	Y	38	41	1			21

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867

7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

08	6603 X	1022	-0-	-5581	-0-	1022	2			N	-0-					191
09	6390 X	1229	-0-	-5161	-0-	1229	2			N	-0-					191
10	5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3772	2			N	-0-					191
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					191
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					191
*01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					191

CML EXPLORATION, LLC 120648

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					60
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					60
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					60
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					60
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					60
*01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					60

XTO ENERGY INC. 945936

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7171	2	9	9	Y	8	122	1			180
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					180
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-					180
11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					180
12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					180
01	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3921	2	11	9	Y	10	108	1			82

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6112	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5825	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	5285	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4060	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									
*01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6117	3	4	4	Y	-0-	3	1			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

08	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

08	20584	X	18944	-0-	-1640	-0-	18769	2	175	9	N	159	181	1			134
09	22140	X	21594	-0-	-546	-0-	21415	2	179	9	N	163	183	1			114
10	22878	X	20587	-0-	-2291	-0-	20401	2	186	9	N	169	188	1			95
11	22140	X	12111	-0-	-10029	-0-	11965	2	146	9	N	133					228
12	22320	X	16053	-0-	-6267	-0-	15866	2	187	9	N	170	198	1			200
01	22320	X	15204	-0-	-7116	-0-	15036	2	168	9	N	153	182	1			171

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

08	21297	X	10271	-0-	-11026	-0-	10267	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
09	18150	X	8835	-0-	-9315	-0-	8824	3	7	4	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	18755	X	16682	-0-	-2073	-0-	16668	3	3	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	16260	X	8582	-0-	-7678	-0-	8563	3	4	4	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	16120	X	7311	-0-	-8809	-0-	7308	3	1	4	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	16678	X	9688	-0-	-6990	-0-	9681	3	7	4	Y	-0-	1	1			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5	1			8
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					8
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					8
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					8
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					8
*01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3519	2	3	9	Y	3	5	1			6

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20026	X	13751	-0-	-6275	-0-	13717	3	4	4	Y	27	38	1			16
							30	9									
09	19380	X	11874	-0-	-7506	-0-	11847	3	10	4	Y	15	20	1			11
							17	9									
10	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	20114	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
11	19380	X	9988	-0-	-9392	-0-	9979	3	3	4	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	17887	X	16390	-0-	-1497	-0-	16375	3	2	4	Y	12	8	1			6
							13	9									
01	20026	X	13542	-0-	-6484	-0-	13528	3	8	4	Y	5	9	1			2
							6	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

08	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25769	2	117	9	Y	106					192
09	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	24982	2	121	9	Y	110	185	1			117
10	25761	X	24245	-0-	-1516	-0-	24138	2	107	9	Y	97	183	1			31
11	24930	X	23719	-0-	-1211	-0-	23719	2			Y	-0-					31
12	25761	X	24605	-0-	-1156	-0-	24605	2			Y	-0-					31
01	25761	X	24943	-0-	-818	-0-	24501	2	442	9	Y	402					433

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			Y	-0-					169
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4645	2	33	9	Y	30	42	1			157
10	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	4679	2			Y	-0-					157
11	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			Y	-0-					157
12	4805	X	3510	-0-	-1295	-0-	3510	2			Y	-0-					157
01	4805	X	4471	-0-	-334	-0-	4471	2			Y	-0-					169

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					98
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					98
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					98
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					98
12	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					83
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					83

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					103
09	5790	X	455	-0-	-5335	-0-	40	1	415	3	N	-0-					103
10	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	620	1	9677	3	N	117					220
							129	9									
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6316	3	N	43	185	1			78
							47	9									
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	620	1	5786	3	N	44					122
							48	9									
01	7657	X	5459	-0-	-2198	-0-	620	1	4803	3	N	33					157
							36	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	1995	-0-	-2221	-0-	1995	3			Y	-0-					112
09	4080	X	1879	-0-	-2201	-0-	1879	3			Y	-0-					112
10	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	3			Y	-0-					112
11	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	3			Y	-0-					112
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					112
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					112

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

08	DLQ G-10		5009	-0-	5009	5009	4986	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10144	5121	3	14	9	Y	13					34
10	15429	X	5285	-0-	-10144	-0-	5263	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	4756	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1	1	4912	3	Y	15					24
							17	9									
*01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4674	3	42	9	Y	38	41	1			21

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

08	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	3514	3	45	9	Y	41	57	1			41
09	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6945	3356	3	30	9	Y	27					68
10	10892	X	3947	-0-	-6945	-0-	3908	3	39	9	Y	35	65	1			38
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	8	1	5083	3	Y	24	53	1			9
							26	9									
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1	1	5407	3	Y	15					24
							17	9									
*01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	9	1	5561	3	Y	38	41	1			21
							42	9									

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

08	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					25
10	700	N	335	-0-	-365	211	37	1	298	3	Y	-0-					25
11	599	N	388	-0-	-211	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					25
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					25
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	3	Y	-0-					25

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

08	DLQ G-10		10997	-0-	10997	10997	10974	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10		7136	-0-	7136	18133	7122	3	14	9	Y	13					34
10	24640	X	6507	-0-	-18133	-0-	26	1	6459	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	65	1	5308	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	11005	X	4647	-0-	-6358	-0-	52	1	4578	3	Y	15					24
							17	9									
01	11005	X	4958	-0-	-6047	-0-	69	1	4887	3	Y	2	25	1			1
							2	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11280	2	44	9	N	40					267
09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10749	2	41	9	N	37	187	1			117
10	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11164	2	50	9	N	45					162
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10472	2	51	9	N	46					208
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11160	2	62	9	N	56	191	1			73
*01	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10678	2	62	9	N	56					129

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

08	5084 X	5067	-0-	-17	-0-	5067	3			N	-0-					64
09	3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3			N	-0-					64
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					64
11	6150 X	5984	-0-	-166	-0-	5984	3			N	-0-					64
*12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	3722	3			N	-0-					64
01	7192 X	5971	-0-	-1221	-0-	5971	3			N	-0-					64

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	Y	15	9	1			6

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	791	3	10	9	Y	9					21
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					23
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					23
11	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-	16	1			7
12	3100 N	3091	-0-	-9	232	3091	3			Y	-0-					7
*01	3100 N	3452	-0-	352	584	3452	3			Y	-0-					7

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

08	2821 N	2163	-0-	-658	-0-	2163	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3917	-0-	817	817	3916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	3000 N	4787	-0-	1787	2604	4786	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	3100 N	5005	-0-	1905	4509	5004	3	1	4	Y	-0-					-0-
*01	9774 X	5265	-0-	-4509	-0-	5230	3	2	4	Y	30	19	1			11
						33	9									

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

08	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19651	3	5	4	Y	71	41	1			42
						78	9									
09	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	19397	3	13	4	Y	52	54	1			40
						57	9									
10	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28880	3	4	4	Y	28	59	1			9
						31	9									
11	29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	29276	3	8	4	Y	76	57	1			28
						84	9									
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	27638	3	5	4	Y	216	141	1			103
						238	9									
*01	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24928	3	6	4	Y	50	134	1			19
						55	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12192 3 17 9	3 4	Y	15	6 1		9
09	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12343 3 65 9	11 4	Y	59	22 1		46
10	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15101 3 36 9	2 4	Y	33	68 1		11
11	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	14887 3 111 9	3 4	Y	101	75 1		37
12	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13277 3 70 9	2 4	Y	64	71 1		30
*01	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12301 3 22 9	4 4	Y	20	43 1		7

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

08	16182 X	14086	-0-	-2096	-0-	14072 3 11 9	3 4	Y	10	82 1		6
09	15660 X	14135	-0-	-1525	-0-	14126 3	9 4	Y	-0-	6 1		-0-
10	15841 X	14465	-0-	-1376	-0-	14463 3	2 4	Y	-0-			-0-
11	15330 X	14061	-0-	-1269	-0-	14055 3 2 9	4 4	Y	2	1 1		1
12	15841 X	13982	-0-	-1859	-0-	13975 3 4 9	3 4	Y	4	3 1		2
01	14601 X	13290	-0-	-1311	-0-	13280 3 4 9	6 4	Y	4	4 1		2

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

08	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15964 3 59 9	2 4	Y	54	44 1		32
09	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9083 3 81 9	16 4	Y	74	49 1		57
10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12766 3 144 9	3 4	Y	131	146 1		42
11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11364 3 216 9	3 4	Y	196	166 1		72
12	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8528 3 228 9	1 4	Y	207	180 1		99
*01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12522 3 127 9	4 4	Y	115	171 1		43

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	4	Y	14	23	1			8
							15	9									
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	3	6	4	Y	5	9	1			4
							6	9									
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6406	3	1	4	Y	19	17	1			6
							21	9									
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5664	3	2	4	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	6107	X	3567	-0-	-2540	-0-	3566	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
*01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6798	3	4	4	Y	13	8	1			5
							14	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

08	11718	X	11102	-0-	-616	-0-	11087	3	3	4	Y	11	13	1			6
							12	9									
09	11340	X	10848	-0-	-492	-0-	10824	3	9	4	Y	14	9	1			11
							15	9									
10	11718	X	11134	-0-	-584	-0-	11115	3	2	4	Y	15	21	1			5
							17	9									
11	10800	X	10370	-0-	-430	-0-	10341	3	3	4	Y	24	20	1			9
							26	9									
12	11222	X	10694	-0-	-528	-0-	10692	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
01	11222	X	10444	-0-	-778	-0-	10440	3	4	4	Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

08	8277	X	8013	-0-	-264	-0-	8011	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7707	-0-	-93	-0-	7689	3	9	4	Y	8	2	1			6
							9	9									
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8740	3	2	4	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	8160	X	7084	-0-	-1076	-0-	7082	3	2	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	8432	X	7755	-0-	-677	-0-	7753	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	8773	X	7808	-0-	-965	-0-	7804	3	4	4	Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

08	10323	X	9455	-0-	-868	-0-	9453	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	9930	X	9588	-0-	-342	-0-	9537	3	7	4	Y	40	9	1			31
							44	9									
10	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9476	3	1	4	Y	45	61	1			15
							50	9									
11	9570	X	9074	-0-	-496	-0-	9072	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
12	9920	X	9212	-0-	-708	-0-	9127	3	2	4	Y	75	39	1			36
							83	9									
01	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	8779	3	4	4	Y	87	90	1			33
							96	9									

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4825	3	22	9	N	20					233
09	5130 X	4494	-0-	-636	-0-	4480	3	14	9	N	13					246
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	4965	3	22	9	N	20					266
11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	4167	3	23	9	N	21					287
12	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4519	3	15	9	N	14					301
01	4991 X	4688	-0-	-303	-0-	4653	3	35	9	N	32	190	1			143

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

08	13299 X	12245	-0-	-1054	-0-	12197	3	4	4	Y	40	17	1			24
						44	9									
09	12870 X	11166	-0-	-1704	-0-	11069	3	39	4	Y	53	36	1			41
						58	9									
10	12927 X	10829	-0-	-2098	-0-	10742	3	2	4	Y	77	93	1			25
						85	9									
11	12510 X	10980	-0-	-1530	-0-	10978	3	2	4	Y	-0-	25	1			-0-
12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13002	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	12245 X	11763	-0-	-482	-0-	11753	3	7	4	Y	3	2	1			1
						3	9									

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

08	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8407	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9447	3	8	4	Y	-0-					-0-
10	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11161	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9891	3	4	4	Y	55	35	1			20
						61	9									
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	3	3	4	Y	47	45	1			22
						52	9									
*01	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	9999	3	5	4	Y	13	30	1			5
						14	9									

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

08	14539 X	13630	-0-	-909	-0-	13520	3	5	4	Y	95	45	1			56
						105	9									
09	14070 X	12157	-0-	-1913	-0-	12125	3	12	4	Y	18	60	1			14
						20	9									
10	14570 X	12436	-0-	-2134	-0-	12375	3	3	4	Y	53	50	1			17
						58	9									
11	14100 X	12998	-0-	-1102	-0-	12950	3	3	4	Y	41	43	1			15
						45	9									
12	14570 X	12811	-0-	-1759	-0-	12808	3	3	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	13640 X	12871	-0-	-769	-0-	12851	3	6	4	Y	13	8	1			5
						14	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

08	2883 X	2156	-0-	-727	-0-	2156	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2031	3	2	4	Y	28	6	1			22
						31	9									
10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	2192	3	31	9	Y	28	41	1			9
11	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2017	3	1	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1719	3	1	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7962	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8340	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6347	-0-	-1363	-0-	6338	3	2	4	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	8618	X	5537	-0-	-3081	-0-	5529	3	1	4	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	8618	X	6054	-0-	-2564	-0-	6052	3	2	4	Y	-0-	3	1			-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

08	11563	X	10350	-0-	-1213	-0-	10323	3	4	4	Y	21	15	1			12
							23	9									
09	11130	X	10201	-0-	-929	-0-	10182	3	11	4	Y	7	14	1			5
							8	9									
10	11501	X	9697	-0-	-1804	-0-	9695	3	2	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11220	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10868	-0-	-509	-0-	10863	3	3	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	10540	X	10277	-0-	-263	-0-	10249	3	7	4	Y	19	13	1			7
							21	9									

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

08	20212	X	20004	-0-	-208	-0-	19946	3	5	4	Y	48	20	1			28
							53	9									
09	19560	X	18896	-0-	-664	-0-	18847	3	17	4	Y	29	35	1			22
							32	9									
10	20305	X	19510	-0-	-795	-0-	19486	3	4	4	Y	18	34	1			6
							20	9									
11	20248	X	20248	-0-	-0-	-0-	20237	3	5	4	Y	5	9	1			2
							6	9									
12	20305	X	19662	-0-	-643	-0-	19658	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
01	19995	X	18661	-0-	-1334	-0-	18582	3	9	4	Y	64	40	1			24
							70	9									

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

08	13175	X	11625	-0-	-1550	-0-	11621	3	4	4	Y	-0-	9	1			-0-
09	12750	X	10897	-0-	-1853	-0-	10885	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	12307	X	10771	-0-	-1536	-0-	10723	3	3	4	Y	41	28	1			13
							45	9									
11	11910	X	9866	-0-	-2044	-0-	9818	3	3	4	Y	41	39	1			15
							45	9									
12	12307	X	10102	-0-	-2205	-0-	10100	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
01	11625	X	9137	-0-	-2488	-0-	9132	3	5	4	Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

08	13795 X	1776	-0-	-12019	-0-	1776	2			Y	-0-					67
09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	16791	2	26	9	Y	24					91
10	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20296	2	43	9	Y	39					130
11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15738	2	51	9	Y	46					176
12	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14824	2	44	9	Y	40					216
01	13795 X	227	-0-	-13568	-0-	223	2	4	9	Y	4	4	5			216

7S OIL & GAS, LLC 954992
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	107	1			5
09	1290 #	1274	-0-	-16	-0-	1188	2	86	9	N	78	79	1			4
10	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1715	2	153	9	N	139	117	1			26
11	1380 #	895	-0-	-485	-0-	777	2	118	9	N	107	116	1			17
12	1426 #	1116	-0-	-310	-0-	986	2	130	9	N	118	112	1			23
01	1426 #	557	-0-	-869	-0-	500	2	57	9	N	52	67	1			8

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH 6045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	55	47	0	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	211	189	0	30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	140	150	0	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	59	0	7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2017

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

08	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

08	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	1250	3	N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3	N	-0-			-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 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
08	5363 #	3711	-0-	-1652	-0-	3633	3	78	9	Y	71	69	0			4
09	4620 #	3734	-0-	-886	-0-	3602	3	132	9	Y	120	117	0			7
10	4774 #	3889	-0-	-885	-0-	3853	3	36	9	Y	33	38	0			2
11	4620 #	2401	-0-	-2219	-0-	2358	3	43	9	Y	39	39	0			2
12	4774 #	4045	-0-	-729	-0-	4017	3	28	9	Y	25	26	0			1
*01	4198 R	4198	-0-	-0-	-0-	4186	3	12	9	Y	11	11	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

08	2542 N	1171	-0-	-1371	-0-	1147	3	24	9	Y	22	22	0			3
09	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2677	3	96	9	Y	87	78	0			12
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2341	3	65	9	Y	59	65	0			6
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	3	34	9	Y	31	34	0			3
12	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1723	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	2029	3	75	9	Y	68	60	0			14

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	992	3	17	9	Y	15	24	0			2
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	985	3	131	9	Y	119	105	0			16
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	791	3	198	9	Y	180	178	0			18
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	936	3	94	9	Y	85	95	0			8
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	983	3	73	9	Y	66	62	0			12
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	803	3	91	9	Y	83	78	0			17

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	19263	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17910 X	17638	-0-	-272	-0-	17635	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	18228 X	17967	-0-	-261	-0-	17964	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	16969	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	17545	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	17360 X	16102	-0-	-1258	-0-	16100	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	27	0			1
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5945	3	24	9	Y	22	22	0			1
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6870	3	34	9	Y	31	30	0			2
11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7288	3	42	9	Y	38	38	0			2
12	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7524	3	110	9	Y	100	96	0			6
*01	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7900	3	47	9	Y	43	47	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9140	3	11	9	Y	10	10	0			1
09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9749	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8850	X	7788	-0-	-1062	-0-	7771	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	9703	X	6793	-0-	-2910	-0-	6772	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	9765	X	8923	-0-	-842	-0-	8908	3	15	9	Y	14	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 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
08	20894	X	20504	-0-	-390	-0-	20465	3	39	9	Y	35	35	0			2
09	20220	X	19174	-0-	-1046	-0-	19134	3	40	9	Y	36	36	0			2
10	20119	X	19018	-0-	-1101	-0-	18985	3	33	9	Y	30	30	0			2
11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19154	3	15	9	Y	14	15	0			1
12	19499	X	18257	-0-	-1242	-0-	18235	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	21977	3	63	9	Y	57	55	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9991	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
09	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9685	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	9920	X	9715	-0-	-205	-0-	9704	3	11	9	Y	10	9	0			1
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	9	Y	9	9	0			1
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10146	3	18	9	Y	16	16	0			1
*01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11976	3	24	9	Y	22	22	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	13556	-0-	-1138	-0-	13478	3	78	9	Y	71	70	0			4
09	14220	X	13431	-0-	-789	-0-	13358	3	73	9	Y	66	66	0			4
10	14694	X	13481	-0-	-1213	-0-	13406	3	75	9	Y	68	68	0			4
11	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13054	3	59	9	Y	54	55	0			3
12	13361	X	13067	-0-	-294	-0-	12989	3	78	9	Y	71	70	0			4
01	13361	X	12440	-0-	-921	-0-	12371	3	69	9	Y	63	64	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42718	X	38145	-0-	-4573	-0-	38142	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	41340	X	36224	-0-	-5116	-0-	36217	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	39959	X	37819	-0-	-2140	-0-	37815	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40186	3	24	9	Y	22	21	0			1
12	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44300	3	14	9	Y	13	13	0			1
*01	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	45341	3	3	9	Y	3	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4749	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	4830	X	4378	-0-	-452	-0-	4371	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4398	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4500	3	13	9	Y	12	11	0			1
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4765	3	11	9	Y	10	10	0			1
*01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4423	3	12	9	Y	11	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5178	3	12	9	N	11	10	0			1
09	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5146	3	10	9	N	9	9	0			1
10	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	4837	3	17	9	N	15	15	0			1
11	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	4820	3	15	9	N	14	14	0			1
12	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	4856	3	13	9	N	12	12	0			1
01	5332	X	4403	-0-	-929	-0-	4395	3	8	9	N	7	8	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 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
08	11501	X	11378	-0-	-123	-0-	11361	3	17	9	N	15	15	0			1
09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10602	3	17	9	N	15	15	0			1
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	10786	3	8	9	N	7	8	0			-0-
11	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	10553	3	15	9	N	14	13	0			1
12	11377	X	10501	-0-	-876	-0-	10481	3	20	9	N	18	18	0			1
01	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	10407	3	26	9	N	24	24	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

08	21235	X	18641	-0-	-2594	-0-	18545	3	96	9	N	87	94	0			5
09	19680	X	17541	-0-	-2139	-0-	17533	3	8	9	N	7	12	0			-0-
10	20336	X	17868	-0-	-2468	-0-	17865	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	19680	X	18553	-0-	-1127	-0-	18547	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19136	3	53	9	N	48	45	0			3
*01	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19080	3	92	9	N	84	83	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7 RRCID -> 279502 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023

08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2895	3	13	9	N	12	12	0			1
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0			1
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	N	11	11	0			1
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2804	3	7	9	N	6	7	0			-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11	10	0			1
*01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	N	10	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

08	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3737	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	3573	3	15	9	N	14	13	0			1
10	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3493	3	20	9	N	18	18	0			1
11	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3410	3	12	9	N	11	11	0			1
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3756	3	39	9	N	35	34	0			2
*01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	3	31	9	N	28	29	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7025	3	25	9	N	23	23	0			1
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6581	3	50	9	N	45	43	0			3
10	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6511	3	59	9	N	54	54	0			3
11	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	6315	3	35	9	N	32	33	0			2
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6435	3	39	9	N	35	35	0			2
01	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6495	3	18	9	N	16	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3235	3	3	9	N	3	4	0			-0-
09	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3118	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3263	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3019	3	54	9	N	49	46	0			3
12	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2751	3	17	9	N	15	17	0			1
01	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2650	3	9	9	N	8	9	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

08	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	35359	3	4	9	N	4	5	0			-0-
09	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33708	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	34379	X	29838	-0-	-4541	-0-	29799	3	39	9	N	35	33	0			2
11	33270	X	33029	-0-	-241	-0-	32851	3	178	9	N	162	154	0			10
12	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	34975	3	246	9	N	224	221	0			13
*01	34986	X	34986	-0-	-0-	-0-	34788	3	198	9	N	180	184	0			9

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21611	3	111	9	N	101	105	0			5
09	20880	X	20820	-0-	-60	-0-	20721	3	99	9	N	90	90	0			5
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	21964	3	35	9	N	32	35	0			2
11	20880	X	19723	-0-	-1157	-0-	19705	3	18	9	N	16	17	0			1
12	21576	X	20642	-0-	-934	-0-	20630	3	12	9	N	11	11	0			1
01	21576	X	19966	-0-	-1610	-0-	19907	3	59	9	N	54	52	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1089	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1109	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35	33	0			2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	3	43	9	N	39	39	0			2
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	3	18	9	N	16	17	0			1
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	3	20	9	N	18	18	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

08	9703	X	9512	-0-	-191	-0-	9486	3	26	9	N	24	24	0			1
09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9663	3	58	9	N	53	51	0			3
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10017	3	42	9	N	38	39	0			2
11	9210	X	8577	-0-	-633	-0-	8559	3	18	9	N	16	17	0			1
12	9703	X	2414	-0-	-7289	-0-	2407	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	9703	X	1219	-0-	-8484	-0-	1201	3	18	9	N	16	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

08	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17544	3	24	9	N	22	21	0			1
09	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16865	3	18	9	N	16	16	0			1
10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17282	3	14	9	N	13	13	0			1
11	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16496	3	55	9	N	50	48	0			3
12	16585	X	15992	-0-	-593	-0-	15896	3	96	9	N	87	85	0			5
01	16585	X	14897	-0-	-1688	-0-	14852	3	45	9	N	41	44	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

08	8649	X	6374	-0-	-2275	-0-	6346	3	28	9	N	25	26	0			1
09	8370	X	7102	-0-	-1268	-0-	7081	3	21	9	N	19	19	0			1
10	8649	X	7169	-0-	-1480	-0-	7143	3	26	9	N	24	24	0			1
11	8370	X	6786	-0-	-1584	-0-	6764	3	22	9	N	20	20	0			1
12	7347	X	7008	-0-	-339	-0-	6982	3	26	9	N	24	24	0			1
*01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7334	3	91	9	N	83	80	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

08	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	8257	3	8	9	N	7	8	0			-0-
09	10110	X	7247	-0-	-2863	-0-	7245	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	10447	X	7685	-0-	-2762	-0-	7682	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	10020	X	7361	-0-	-2659	-0-	7353	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	10230	X	7423	-0-	-2807	-0-	7401	3	22	9	N	20	19	0			1
01	8277	X	7315	-0-	-962	-0-	7292	3	23	9	N	21	21	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

08	11625	X	11173	-0-	-452	-0-	11125	3	48	9	N	44	45	0			2
09	11250	X	10882	-0-	-368	-0-	10826	3	56	9	N	51	50	0			3
10	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	10727	3	57	9	N	52	52	0			3
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	10905	3	18	9	N	16	18	0			1
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12053	3	36	9	N	33	32	0			2
*01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12660	3	53	9	N	48	48	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3295	3	74	9	N	67	63	0			4
09	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3003	3	41	9	N	37	39	0			2
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3110	3	3	9	N	3	5	0			-0-
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3189	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2831	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8010	3	23	9	N	21	21	0			1
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7596	3	29	9	N	26	26	0			1
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23	23	0			1
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6946	3	10	9	N	9	9	0			1
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21	21	0			1
*01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7213	3	26	9	N	24	24	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

08	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	25968	3	37	9	N	34	33	0			2
09	24960	X	24809	-0-	-151	-0-	24772	3	37	9	N	34	34	0			2
10	25792	X	25281	-0-	-511	-0-	25239	3	42	9	N	38	38	0			2
11	25170	X	24335	-0-	-835	-0-	24295	3	40	9	N	36	36	0			2
12	26009	X	25043	-0-	-966	-0-	24989	3	54	9	N	49	48	0			3
01	26009	X	24093	-0-	-1916	-0-	24035	3	58	9	N	53	53	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
09	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17527	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	17918	X	17472	-0-	-446	-0-	17399	3	73	9	N	66	62	0			4
11	17700	X	16482	-0-	-1218	-0-	16404	3	78	9	N	71	71	0			4
12	18290	X	16355	-0-	-1935	-0-	16281	3	74	9	N	67	67	0			4
01	18290	X	14493	-0-	-3797	-0-	14450	3	43	9	N	39	41	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7004	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6555	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6709	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	6030	X	5755	-0-	-275	-0-	5742	3	13	9	N	12	11	0			1
12	6231	X	4983	-0-	-1248	-0-	4965	3	18	9	N	16	16	0			1
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	6109	3	13	9	N	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

08	14880	X	13264	-0-	-1616	-0-	13221	3	43	9	N	39	39	0			2
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14554	3	33	9	N	30	30	0			2
10	14880	X	14329	-0-	-551	-0-	14314	3	15	9	N	14	15	0			1
11	13920	X	13497	-0-	-423	-0-	13479	3	18	9	N	16	16	0			1
12	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13222	3	67	9	N	61	59	0			3
01	15066	X	13044	-0-	-2022	-0-	12975	3	69	9	N	63	63	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

08	3503	X	2695	-0-	-808	-0-	2666	3	29	9	N	26	26	0			1
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-	1	0			-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8898	X	4549	-0-	-4349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4392	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3791	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2858	3	3	9	N	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

08	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13802	3	14	9	N	13	12	0			1
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12074	3	13	9	N	12	12	0			1
10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10865	3	18	9	N	16	16	0			1
*11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10548	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*12	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11269	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12070	3	4	9	N	4	4	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

08	155	N	131	-0-	-24	-0-	97	3	34	9	Y	31	30	0			4
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	29	0			4
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	266	3	34	9	Y	31	32	0			3
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	215	3	31	9	Y	28	28	0			3
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	0			3

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 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
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	53	3	6	9	Y	5	4	0			1
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	34	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	31	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	0			2
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	932	3	75	9	Y	68	56	0			14

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	Y	10	9	0			1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9	8	0			2
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	Y	8	8	0			2

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	3	67	9	Y	61	64	0			7
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	67	3	59	9	Y	54	54	0			7
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	67	3	35	9	Y	32	36	0			3
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	61	3	34	9	Y	31	31	0			3
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	57	3	34	9	Y	31	28	0			6
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0			6

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 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
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2		N	-0-			-0-
01	434 N	226	-0-	-208	-0-	226	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

08	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			29
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		Y	-0-			29
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			29
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		Y	-0-			29
*12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		Y	-0-			29
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	141	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-				-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-				-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-				-0-
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 167583 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954

08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-				-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-				-0-
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-				-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-				-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-				-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-				-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-				-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-				-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-				23
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-				23
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				23
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-				23
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				23
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 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
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 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
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1625	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1604	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	180	-0-	-180	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	372	#	161	-0-	-211	-0-	150	3	11	9	Y	10	8	0			3
11	360	#	146	-0-	-214	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	0			4
12	372	#	58	-0-	-314	-0-	55	3	3	9	Y	3	6	0			1
01	341	#	41	-0-	-300	-0-	38	3	3	9	Y	3	3	0			1

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

08	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
09	1770	#	1617	-0-	-153	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
10	1829	#	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
11	1770	#	1636	-0-	-134	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674	#	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
01	1674	#	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	1800 #	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
10	2077 #	1414	-0-	-663	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2010 #	1367	-0-	-643	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	2077 #	1176	-0-	-901	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
01	1829 #	956	-0-	-873	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	93	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

08	930 N	632	-0-	-298	-0-	62	1	533	3	Y	4	4	0			-0-
						33	4	4	9							
09	930 N	605	-0-	-325	-0-	49	1	534	3	Y	8	7	0			1
						13	4	9	9							
10	775 N	488	-0-	-287	-0-	46	1	438	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
11	600 N	493	-0-	-107	-0-	45	1	443	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*12	620 N	520	-0-	-100	-0-	48	1	455	3	Y	14	13	0			1
						2	4	15	9							
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	115	1	315	3	Y	7	8	0			-0-
						10	4	8	9							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	460	460	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	14	13	0			1
						2	4	15	9							
11	82	82	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	17	17	0			1
						19	9									
*12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	48	46	0			3
						1	4	53	9							
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	154	1	421	3	Y	66	66	0			3
						14	4	73	9							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 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
08	11816	19464	-0-	7648	5876404	365	1	19099	2	N	-0-					-0-
09	177240	13110	-0-	-164130	5712274	207	1	12903	2	N	-0-					-0-
10	5901452	18976	-0-	-5882476	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	0 W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-					-0-
12	153608	10379	-0-	-143229	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
*01	19468 #	11908	-0-	-7560	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10	18	-0-	18	40	18	3			Y	-0-					21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10	9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

08	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	355	-0-	355	698	355	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	576	-0-	576	1274	576	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1274					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL) 10613 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
V-F PETROLEUM INC. 880375
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 273473 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6437 - 6453

08	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					58
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					58
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					58
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					58
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3	9	Y	3					69
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4571	3	7	9	Y	6					75
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	Y	2					77
11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3					80
12	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			Y	-0-					80
01	4991	X	4431	-0-	-560	-0-	4425	3	6	9	Y	5					85

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 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
08	7688	X	5959	-0-	-1729	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5157	-0-	-2163	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
10	7316	X	2361	-0-	-4955	-0-	2355	3	6	9	Y	5					5
11	5760	X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			5
12	5952	X	2930	-0-	-3022	-0-	2930	3			Y	-0-	3	1			2
01	5952	X	686	-0-	-5266	-0-	686	3			Y	-0-					2

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18					34
09	5340	X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1			25
10	4929	X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1			15
11	4320	X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1			6
12	4464	X	53	-0-	-4411	-0-	45	3	8	9	Y	7	3	1			10
01	4340	X	381	-0-	-3959	-0-	380	3	1	9	Y	1					11

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3					55
09	2400	X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5					60
10	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3					63
11	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2					65
12	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2046	3	1	9	Y	1					66
01	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	1623	3	4	9	Y	4					70

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	921	-0-	-505	-0-	921	3			Y	-0-					7
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					7
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					7
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			Y	-0-					7
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					7
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			Y	-0-					7

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 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
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	3	59	9	Y	54	33	1			47
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	Y	22					69
10	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1456	3	7	9	Y	6	33	1			42
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1391	3	9	9	Y	8					50
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	984	3	17	9	Y	15	52	1			13
01	1457 N	615	-0-	-842	-0-	615	3			Y	-0-					13

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					11
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	Y	3					14
10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1068	3	13	9	Y	12					26
11	1170 N	668	-0-	-502	-0-	664	3	4	9	Y	4	24	1			6
12	1147 N	470	-0-	-677	-0-	462	3	8	9	Y	7					13
01	1085 N	301	-0-	-784	-0-	300	3	1	9	Y	1					14

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

08	14B2 EXT	8255	-0-	8255	9500	8234	3	21	9	Y	19					27
09	15836 X	6336	-0-	-9500	-0-	6310	3	26	9	Y	24	23	1			28
10	3100 N	7492	-0-	4392	4392	7442	3	50	9	Y	45	16	1			57
11	11680 X	7288	-0-	-4392	-0-	7222	3	66	9	Y	60	60	1			57
12	8246 X	6910	-0-	-1336	-0-	6800	3	110	9	Y	100	28	1			129
01	8246 X	4902	-0-	-3344	-0-	4874	3	28	9	Y	25					154

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC //CONT.// 630732
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 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
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	2	45	9	N	41	27	1			30
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1160	2	31	9	N	28	29	1			29
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	N	34	25	1			38
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15	24	1			29
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	869	2	26	9	N	24	28	1			25
*01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	N	11					36

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

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	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 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
08	30256 X	28426	-0-	-1830	-0-	28426	2		N	-0-			7
09	30090 X	28793	-0-	-1297	-0-	28793	2		N	-0-			7
10	31093 X	29540	-0-	-1553	-0-	29540	2		N	-0-			7
11	30090 X	28122	-0-	-1968	-0-	28122	2		N	-0-			7
12	29884 X	29194	-0-	-690	-0-	29194	2		N	-0-			7
01	29760 X	26937	-0-	-2823	-0-	26937	2		N	-0-			7

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

08	682	6560	-0-	5878	5878	6560	2		N	-0-			-0-
09	660	6354	-0-	5694	11572	6354	2		N	-0-			-0-
10	682	6551	-0-	5869	17441	6551	2		N	-0-			-0-
11	29527	6373	-0-	-23154	-0-	6373	2		N	-0-			-0-
12	12762	6722	-0-	-6040	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
*01	11474	6078	-0-	-5396	-0-	6078	2		N	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	44	1			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	50	1			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	87	1			48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	98	1			105
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	107	1			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

08	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54					81
09	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1			44
*10	4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4477	3	109	9	Y	99	59	1			84
11	4440 X	3881	-0-	-559	-0-	3845	3	36	9	Y	33	86	1			31
*12	4433 X	3687	-0-	-746	-0-	3646	3	41	9	Y	37	36	1			32
01	4588 X	659	-0-	-3929	-0-	647	3	12	9	Y	11	37	1			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14					16
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1			36
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924	3	28	9	Y	25	40	1			21
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	21	1			4
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	Y	21	7	1			18
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	Y	13	23	1			8

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-					-0-
09	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
*10	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-					-0-
11	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	3			Y	-0-					-0-
*12	9858 X	8452	-0-	-1406	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
01	9858 X	3471	-0-	-6387	-0-	3471	3			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

08	5828 X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22					71
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1			28
*10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1			59
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6135	3	26	9	Y	24	61	1			22
*12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6398	3	70	9	Y	64	31	1			55
01	3689 X	2368	-0-	-1321	-0-	2337	3	31	9	Y	28	67	1			16

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
09	1170 N	924	-0-	-246	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1727	3	187	9	Y	170	92	1			78
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1408	3	75	9	Y	68	121	1			25
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1399	3	83	9	Y	75	60	1			40
01	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1387	3	78	9	Y	71	87	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

08	3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1			14
09	3360 X	1171	-0-	-2189	-0-	1171	3			Y	-0-	14	1			-0-
*10	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1713	3	200	9	Y	182	99	1			83
11	2700 X	1017	-0-	-1683	-0-	994	3	23	9	Y	21	96	1			8
*12	2666 X	1419	-0-	-1247	-0-	1309	3	110	9	Y	100	54	1			54
01	1953 X	1452	-0-	-501	-0-	1430	3	22	9	Y	20	67	1			7

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
*12	527 N	220	-0-	-307	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

08	9858 X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1			2
09	9540 X	6002	-0-	-3538	-0-	5980	3	22	9	Y	20	8	1			14
*10	9858 X	8504	-0-	-1354	-0-	8442	3	62	9	Y	56	44	1			26
11	8520 X	7615	-0-	-905	-0-	7575	3	40	9	Y	36	49	1			13
*12	8339 X	7177	-0-	-1162	-0-	7155	3	22	9	Y	20	22	1			11
01	8494 X	6712	-0-	-1782	-0-	6482	3	230	9	Y	209	148	1			72

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*10	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
*12	3224	X	1465	-0-	-1759	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562	X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1			37
09	16020	X	7495	-0-	-8525	-0-	7397	3	98	9	Y	89	66	1			60
*10	16554	X	14968	-0-	-1586	-0-	14868	3	100	9	Y	91	109	1			42
11	14850	X	13587	-0-	-1263	-0-	13409	3	178	9	Y	162	144	1			60
*12	14663	X	9288	-0-	-5375	-0-	9243	3	45	9	Y	41	79	1			22
01	14942	X	8699	-0-	-6243	-0-	8511	3	188	9	Y	171	134	1			59

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 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
08	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2					10
09	6510	X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1			3
*10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	6390	X	5654	-0-	-736	-0-	5546	3	108	9	Y	98	7	1			91
*12	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6475	3	14	9	Y	13	93	1			11
01	6789	X	5885	-0-	-904	-0-	5834	3	51	9	Y	46	30	1			27

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*12	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	13	1			27
*10	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	2633	3	72	9	Y	65	62	1			30
11	4290	X	2076	-0-	-2214	-0-	2062	3	14	9	Y	13	38	1			5
*12	4433	X	1729	-0-	-2704	-0-	1693	3	36	9	Y	33	20	1			18
01	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2419	3	165	9	Y	150	116	1			52

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	39	38	0			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	215	0			4
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	222	221	0			5
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	151	153	0			3
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	27	30	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
*11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1534	3	10	9	Y	9	5	1			4
*12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	10	1			6
01	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	3			Y	-0-	6	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

08	3100 N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53
09	3000 N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105
*10	3100 N	3418	-0-	318	692	3326	3	92	9	Y	84	148	1			41
*11	3748 X	3056	-0-	-692	-0-	2964	3	92	9	Y	84	91	1			34
*12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2841	3	213	9	Y	194	140	1			88
01	3038 X	2999	-0-	-39	-0-	2911	3	88	9	Y	80	143	1			25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	514	3	91	9	Y	83	86	0			1
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	510	3	52	9	Y	47	47	0			1
*10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	432	3	50	9	Y	45	45	0			1
11	600 N	247	-0-	-353	-0-	202	3	45	9	Y	41	41	0			1
*12	589 N	224	-0-	-365	-0-	190	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	496 N	213	-0-	-283	-0-	190	3	23	9	Y	21	22	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	1271 N	646	-0-	-625	-0-	610	3	36	9	Y	33	32	0			1
11	1260 N	355	-0-	-905	-0-	319	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	1240 N	386	-0-	-854	-0-	377	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	613	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
*10	2356 X	1475	-0-	-881	-0-	1439	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
*11	2130 N	1505	-0-	-625	-0-	1480	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
*12	1891 N	1282	-0-	-609	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4					255
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11					266
10	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62					328
11	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1			119
12	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	1270	3	134	9	Y	122					241
01	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1575	3	22	9	Y	20					261

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

08	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0			1
09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0			1
*10	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0			1
11	3180 X	2781	-0-	-399	-0-	2719	3	62	9	Y	56	56	0			1
*12	3131 X	2592	-0-	-539	-0-	2580	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
01	3069 X	1746	-0-	-1323	-0-	1745	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52					52
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1			31
*10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1			7
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1193	3	8	9	Y	7	8	1			6
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1485	3	20	9	Y	18	8	1			16
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1434	3	4	9	Y	4	17	1			3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1428	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*12	930 N	174	-0-	-756	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1388	3	83	9	Y	75	75	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	830	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
*11	930 N	928	-0-	-2	-0-	803	3	125	9	Y	114	113	0			1
*12	744 N	379	-0-	-365	-0-	266	3	113	9	Y	103	103	0			1
01	899 N	151	-0-	-748	-0-	106	3	45	9	Y	41	42	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

08	3100 N	3943	-0-	843	3213	3928	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	5648 X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*10	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2332	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*11	4260 X	2852	-0-	-1408	-0-	2817	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*12	4402 X	1504	-0-	-2898	-0-	1502	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3937 X	1182	-0-	-2755	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

08	3100 N	3573	-0-	473	473	3507	3	66	9	Y	60	61	0			1
09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0			1
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	485	3	111	9	Y	101	100	0			2
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2533	3	48	9	Y	44	45	0			1
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3461	3	67	9	Y	61	61	0			1
*01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2701	3	63	9	Y	57	57	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			1
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					3
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-	2	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

08	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	240 X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

08	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	1705	3	34	9	N	31					109
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2046	3	55	9	N	50					159
10	1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1028	3	8	9	N	7					166
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2127	3	50	9	N	45					211
12	2170 N	829	-0-	-1341	-0-	815	3	14	9	N	13					224
*01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2168	3	135	9	N	123	153	1			194

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

08	2108 N	902	-0-	-1206	-0-	902	3			N	-0-					204
09	1830 N	472	-0-	-1358	-0-	472	3			N	-0-					204
10	1302 N	247	-0-	-1055	-0-	247	3			N	-0-					204
11	870 N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-					204
12	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	3			N	-0-					204
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					204

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	607	3	21	9	Y	19					158
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	112	1			73
10	1674 N	894	-0-	-780	-0-	873	3	21	9	Y	19					92
11	600 N	57	-0-	-543	-0-	55	3	2	9	Y	2					94
12	2666 N	43	-0-	-2623	-0-	43	3			Y	-0-					94
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					96

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3311	3071	3	6	9	Y	5					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3311					Y	3	17	1			10
10	3000	N	580	-0-	-2420	891	578	3	2	9	Y	2					12
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2					14
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					14

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

08	1798	N	170	-0-	-1628	-0-	170	3			N	-0-					113
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	94	3			N	-0-					113
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					113
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					113
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					113
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					113

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	23664	3	266	9	N	242	170	1	34	8	301
09	24060 X	21597	-0-	-2463	-0-	21426	3	171	9	N	155	169	1			287
10	24769 X	22953	-0-	-1816	-0-	22756	3	197	9	N	179	167	1	7	8	292
11	23160 X	21538	-0-	-1622	-0-	21403	3	135	9	N	123	170	1	2	8	243
12	23932 X	21066	-0-	-2866	-0-	20890	3	176	9	N	160	169	1	2	8	232
01	23932 X	21251	-0-	-2681	-0-	21162	3	89	9	N	81	1	8			312

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

08	14508 X	14154	-0-	-354	-0-	14128	3	26	9	N	24	24	8			254
09	14040 X	12717	-0-	-1323	-0-	12717	3			N	-0-					254
10	14508 X	13697	-0-	-811	-0-	13684	3	13	9	N	12	12	8			254
11	13710 X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	3			N	-0-					254
12	14167 X	10885	-0-	-3282	-0-	10884	3	1	9	N	1	1	8			254
01	14167 X	14013	-0-	-154	-0-	14013	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

08	2604 X	1477	-0-	-1127	-0-	1451	3	26	9	N	24	24	8			64
09	3210 X	1724	-0-	-1486	-0-	1724	3			N	-0-					64
10	3317 X	2180	-0-	-1137	-0-	2173	3	7	9	N	6	6	8			64
11	3210 X	1751	-0-	-1459	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			64
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565	3			N	-0-					64
01	2170 X	1172	-0-	-998	-0-	1172	3			N	-0-					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

08	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					12
09	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313	3			N	-0-					12
10	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-					12
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					12
12	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			N	-0-					12
*01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3493	3	100	9	N	91					103

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

08	5177 X	4923	-0-	-254	-0-	4923	3			N	-0-					28
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					28
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					28
11	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525	3			N	-0-					28
12	5518 X	1381	-0-	-4137	-0-	1381	3			N	-0-					28
01	5518 X	4016	-0-	-1502	-0-	4016	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	N	-0-			-0-
*01	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	1523	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	1485	1	9964	2	N	-0-			-0-
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	1517	1	7835	2	N	-0-			-0-
11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1468	1	7987	2	N	-0-			-0-
12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1161	1	3724	2	N	-0-			-0-
*01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1033	1	3852	2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	90	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	93	1	1523	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	90	1	1746	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	93	1	1929	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1229	-0-	-879	-0-	93	1	1136	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1526	-0-	-454	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

08	3100	3069	-0-	-31	36	1287	1	1782	2	N	-0-			-0-
09	3000	2336	-0-	-664	-0-	180	1	2156	2	N	-0-			-0-
10	3100	2505	-0-	-595	-0-	186	1	2319	2	N	-0-			-0-
11	3000	2037	-0-	-963	-0-	180	1	1857	2	N	-0-			-0-
12	3100	2045	-0-	-1055	-0-	186	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	3069 #	1953	-0-	-1116	-0-	186	1	1767	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1141	-0-	-905	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	869	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

08	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1939	-0-	-386	-0-	1939	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3		Y	-0-			-0-
09	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7088	3		Y	-0-			-0-
10	8029 X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3		Y	-0-			-0-
11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	3		Y	-0-			-0-
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	7373	3		Y	-0-			-0-
01	7657 X	6789	-0-	-868	-0-	6789	3		Y	-0-			-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			35
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24 9	Y	22			57
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			57
11	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2		Y	-0-			57
12	1550 N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2		Y	-0-			57
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			57

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			17
09	930 X	755	-0-	-175	-0-	755	3		Y	-0-			17
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		Y	-0-			17
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		Y	-0-			17
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			17
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
*01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 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
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*01	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 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
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 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
08	1085	N	588	-0-	-497	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

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

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	870 N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	4626	-0-	-504	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4432	-0-	-578	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					99
09	630 #	593	-0-	-37	-0-	570	2	23	9	N	21					120
10	651 #	439	-0-	-212	-0-	422	2	17	9	N	15					135
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15					150
12	899 #	444	-0-	-455	-0-	435	2	9	9	N	8					158
01	899 #	404	-0-	-495	-0-	389	2	15	9	N	14					172

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

08	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3428	-0-	-633	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3196	-0-	-865	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 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
08	DLQ G-10	2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10	2181	-0-	2181	4375	2157	2	24	9	Y	22					57
10	2300 N	2039	-0-	-261	4114	2039	2			Y	-0-					57
11	3000 N	1953	-0-	-1047	3067	1953	2			Y	-0-					57
12	3100 N	2163	-0-	-937	2130	2163	2			Y	-0-					57
*01	3100 N	2057	-0-	-1043	1087	2057	2			Y	-0-					57

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

08	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1111	2	20	9	N	18					140
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1058	2	39	9	N	35	159	1			16
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1074	2	8	9	N	7					23
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1058	2	13	9	N	12					35
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1128	2	11	9	N	10					45
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	N	17					62

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

08	2883 X	2732	-0-	-151	-0-	2732	2			N	-0-					23
09	2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					23
10	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					23
11	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			N	-0-					23
12	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					23
01	2759 X	2208	-0-	-551	-0-	2208	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

08	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876 X	5622	-0-	-25254	-0-	5622	2			N	-0-					176
09	29880 X	10036	-0-	-19844	-0-	10017	2	19	9	N	17	164	1			29
10	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24632	2	120	9	N	109					138
11	20790 X	8727	-0-	-12063	-0-	8673	2	54	9	N	49					187
12	21483 X	15071	-0-	-6412	-0-	15006	2	65	9	N	59	168	1	1	8	77
*01	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	28794	2	72	9	N	65	3	8			139

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3000	2824	-0-	-176	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3100	2397	-0-	-703	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
11	2940 #	942	-0-	-1998	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914 #	1219	-0-	-1695	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COAHOMA, N. (FUSSEL)                        19113 750   ASSOCIATED              49B                                CNTY: HOWARD
  BREITBURN OPERATING L.P.                  090732
    READ, H. N. -D-                   WELL #:    1    RRCID -> 217521  COMPL. DATE 07/21/1969  TOTAL DEPTH  8843 PERF. 8801 -  8818
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COATES (ELLENBURGER)                        19163 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: PECOS
  O'RYAN OIL AND GAS                        617042
    COATES "B"                        WELL #:         RRCID -> 171059  COMPL. DATE 08/27/1998  TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 66
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COBB (DEVONIAN)                             19200 300   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: PECOS
  WOLF ENERGY, INC.                         935534
    WALKER, CHARLES                   WELL #:    1    RRCID -> 087269  COMPL. DATE 01/22/1980  TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     8673 X      8673     -0-        -0-           -0-        8673  2                N       -0-                                -0-
 09     3390 X      -0-      -0-       -3390          -0-                                N       -0-                                -0-
 10     4473 X      4473     -0-        -0-           -0-        4473  2                N       -0-                                -0-
 11        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12     8680 X      -0-      -0-       -8680          -0-                                N       -0-                                -0-
 01     8680 X   NO RPT      -0-       -8680          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DUNCAN, FOREST                    WELL #:    1    RRCID -> 087873  COMPL. DATE 04/26/1980  TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08     1139 N      1139     -0-        -0-           -0-        1139  2                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-
 01        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COBRA (WOLFCAMP)                            19235 700   ASSOCIATED              PRORATED                           CNTY: GLASSCOCK
  OCCIDENTAL PERMIAN LTD.                   617544
    MCDOWELL ESTATE                   WELL #:    1    RRCID -> 206681  COMPL. DATE 07/09/1984  TOTAL DEPTH  8100 PERF. 7648 -  7705
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
*12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                276
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                176
```

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 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
08	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 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
08	3100 N	250	-0-	-2850	B	6048	50	2	200 9	N	182			364
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6048														
09	3000 N	72	-0-	-2928	B	3120	72	2		N	-0-			364
*10	3100 N	144	-0-	-2956	B	164	144	2		N	-0-			364
11	309 N	145	-0-	-164	B	-0-	145	2		N	-0-			182
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			182
*01	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-			182

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 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
08	252 R	252	-0-	-0-		-0-	251	2	1 9	Y	1			12
09	229 R	229	-0-	-0-		-0-	227	2	2 9	Y	2			14
10	186 #	159	-0-	-27		-0-	157	2	2 9	Y	2			16
11	203 R	203	-0-	-0-		-0-	202	2	1 9	Y	1			17
12	186 #	149	-0-	-37		-0-	148	2	1 9	Y	1			18
*01	412 R	412	-0-	-0-		-0-	408	2	4 9	Y	4			22

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 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
08	368 R	368	-0-	-0-		-0-	367	2	1 9	Y	1			6
09	360 R	360	-0-	-0-		-0-	359	2	1 9	Y	1			7
10	389 R	389	-0-	-0-		-0-	388	2	1 9	Y	1			8
11	330 #	313	-0-	-17		-0-	312	2	1 9	Y	1			9
12	372 #	247	-0-	-125		-0-	246	2	1 9	Y	1			10
01	372 #	268	-0-	-104		-0-	268	2		Y	-0-			10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					2
09	507	R	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					3
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					5
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					7
01	434	#	267	-0-	-167	-0-	257	2	10	9	Y	9	15	1			1

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3					30
09	650	R	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4					34
10	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					37
11	600	#	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	Y	2					39
12	682	#	443	-0-	-239	-0-	442	2	1	9	Y	1					40
01	682	#	483	-0-	-199	-0-	482	2	1	9	Y	1					41

BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 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
08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	510	#	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	527	#	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	527	#	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					109
09	510	#	489	-0-	-21	-0-	486	2	3	9	N	3					112
10	527	#	515	-0-	-12	-0-	508	2	7	9	N	6					118
11	510	#	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					118
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	442	2	1	9	N	1					119
01	527	#	443	-0-	-84	-0-	417	2	26	9	N	24					143

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					38
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					38
10	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					38
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					38
12	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					38
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					82
09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7					89
10	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					89
11	570	#	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	N	6					95
12	589	#	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					95
01	558	#	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					103

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*01	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					144
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	280	2	9	9	N	8					152
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	N	13					165
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					172
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	N	4					176
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	292	2	9	9	N	8					184

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

08	434	#	411	-0-	-23	-0-	408	2	3	9	N	3					270
09	420	#	191	-0-	-229	-0-	187	2	4	9	N	4					274
10	434	#	323	-0-	-111	-0-	313	2	10	9	N	9	186	1			97
11	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					97
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	409	2	18	9	N	16					113
01	403	#	349	-0-	-54	-0-	338	2	11	9	N	10					123

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

08	775	#	675	-0-	-100	-0-	671	2	4	9	N	4					244
09	750	#	677	-0-	-73	-0-	663	2	14	9	N	13					257
10	775	#	661	-0-	-114	-0-	650	2	11	9	N	10					267
11	750	#	668	-0-	-82	-0-	646	2	22	9	N	20					287
12	713	#	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9	N	7					294
01	713	#	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					294

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

08	748	R	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					125
09	723	R	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8					133
10	757	R	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					140
11	784	R	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					152
12	744	#	270	-0-	-474	-0-	258	2	12	9	N	11					163
*01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					175

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

08	341	#	142	-0-	-199	-0-	128	2	14	9	N	13					200
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					205
10	372	#	360	-0-	-12	-0-	356	2	4	9	N	4					209
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					224
12	403	#	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					224
01	403	#	356	-0-	-47	-0-	342	2	14	9	N	13					237

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					143
09	938	R	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	9	N	30					173
10	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	N	27					200
11	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					220
12	961	#	928	-0-	-33	-0-	914	2	14	9	N	13					233
01	1085	#	800	-0-	-285	-0-	774	2	26	9	N	24					257

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 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
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					57
09	360 #	335	-0-	-25	-0-	333	2	2	9	Y	2					59
10	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					62
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	56	1			6
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8
*01	351 R	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					10

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					74
09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					77
10	744 #	691	-0-	-53	-0-	689	2	2	9	Y	2					79
11	720 #	632	-0-	-88	-0-	632	2			Y	-0-	71	1			8
12	744 #	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					10
01	744 #	626	-0-	-118	-0-	625	2	1	9	Y	1					11

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

08	279 #	93	-0-	-186	-0-	90	2	3	9	Y	3					58
09	270 #	99	-0-	-171	-0-	97	2	2	9	Y	2					60
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3					63
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	57	1			6
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					8
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					10

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	8	7	0			1
						22	4	9	9							
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
10	434 #	407	-0-	-27	-0-	19	1	385	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	18	1	363	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
*12	403 #	389	-0-	-14	-0-	20	1	360	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							
01	403 #	367	-0-	-36	-0-	18	1	331	3	Y	6	6	0			-0-
						11	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	885	R	885	-0-	-0-	-0-	76	1	758	3	Y	4	4	0			-0-
							47	4	4	9							
09	729	R	729	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
							16	4	4	9							
10	1116	#	789	-0-	-327	-0-	66	1	703	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
11	1080	#	909	-0-	-171	-0-	66	1	826	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
*12	992	#	976	-0-	-16	-0-	86	1	873	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
01	899	#	831	-0-	-68	-0-	75	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
							23	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 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
08	403	#	240	-0-	-163	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	390	#	249	-0-	-141	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	264	-0-	-96	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 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
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	270	#	221	-0-	-49	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	310	#	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	310	#	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	541	-0-	-327	-0-	26	1	476	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
09	840	#	592	-0-	-248	-0-	27	1	547	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
10	868	#	713	-0-	-155	-0-	33	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	780	#	549	-0-	-231	-0-	25	1	511	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
*12	713	#	613	-0-	-100	-0-	32	1	574	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
01	713	#	669	-0-	-44	-0-	35	1	608	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	R	465	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	5	5	0			-0-
							26	4	6	9							
09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	693	R	693	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*01	795	R	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	Y	6	6	0			-0-
							24	4	7	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	527	#	526	-0-	-1	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	619	R	619	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	3	4	0			-0-
							26	4	3	9							
09	420	#	369	-0-	-51	-0-	17	1	340	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	620	#	526	-0-	-94	-0-	24	1	494	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	540	#	356	-0-	-184	-0-	16	1	325	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
*12	558	#	334	-0-	-224	-0-	17	1	309	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
01	527	#	401	-0-	-126	-0-	21	1	361	3	Y	6	6	0			-0-
							12	4	7	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

08	434	#	326	-0-	-108	-0-	16	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							
09	450	#	265	-0-	-185	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	465	#	369	-0-	-96	-0-	17	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	450	#	317	-0-	-133	-0-	14	1	294	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*12	465	#	292	-0-	-173	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	R	610	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	7	6	0			1
							34	4	8	9							
09	570	#	513	-0-	-57	-0-	24	1	475	3	Y	2	3	0			-0-
							12	4	2	9							
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	25	1	515	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
*12	620	#	512	-0-	-108	-0-	27	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	620	#	519	-0-	-101	-0-	27	1	473	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	R	655	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	745	R	745	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
01	837	#	657	-0-	-180	-0-	34	1	601	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 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
08	124	#	81	-0-	-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 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
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

08	217 #	187	-0-	-30	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	248 #	156	-0-	-92	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	240 #	133	-0-	-107	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	248 #	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
*12	62 #	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 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
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	279 #	260	-0-	-19	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	510 #	283	-0-	-227	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	527 #	156	-0-	-371	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	527 #	239	-0-	-288	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

08	217 #	188	-0-	-29	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 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
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	360	#	307	-0-	-53	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	448	R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	426	R	426	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 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
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	330	#	230	-0-	-100	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	260	-0-	-19	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	310	#	213	-0-	-97	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	310	#	277	-0-	-33	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	296	-0-	-76	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	341	#	317	-0-	-24	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	69	-0-	-81	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	256	-0-	-426	-0-	12	1	229	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
09	570	#	173	-0-	-397	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	589	#	230	-0-	-359	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	319	-0-	-251	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	341	#	327	-0-	-14	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	16	-0-	-232	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	35	32	0			3
							28	4	39	9							
09	510	#	392	-0-	-118	-0-	16	1	323	3	Y	41	41	0			3
							8	4	45	9							
10	620	#	514	-0-	-106	-0-	21	1	438	3	Y	48	47	0			4
							2	4	53	9							
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	43	44	0			3
							3	4	47	9							
*12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	7	10	0			-0-
							3	4	8	9							
01	527	#	29	-0-	-498	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	R	510	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
							28	4	6	9							
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
10	620	#	351	-0-	-269	-0-	14	1	281	3	Y	50	46	0			4
							1	4	55	9							
11	600	#	409	-0-	-191	-0-	19	1	375	3	Y	12	15	0			1
							2	4	13	9							
*12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	24	23	0			2
							3	4	26	9							
*01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	12	13	0			1
							18	4	13	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

08	806	#	594	-0-	-212	-0-	60	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
							32	4	4	9							
09	780	#	457	-0-	-323	-0-	37	1	407	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	81	1	756	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
*12	806	#	759	-0-	-47	-0-	73	1	664	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*01	832	R	832	-0-	-0-	-0-	210	1	575	3	Y	25	25	0			1
							19	4	28	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

08	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	62	#	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	248	#	128	-0-	-120	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	210	#	107	-0-	-103	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	13	13	0			1
						18	4	14	9							
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	11	11	0			1
						7	4	12	9							
10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	29	28	0			2
						2	4	32	9							
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	10	11	0			1
						2	4	11	9							
*12	397 R	397	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	58	55	0			4
						1	4	64	9							
*01	649 R	649	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	Y	11	14	0			1
						19	4	12	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

08	419 R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	496 #	242	-0-	-254	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	480 #	69	-0-	-411	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*12	465 #	72	-0-	-393	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	54	-0-	-380	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	186 #	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	106	-0-	-80	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	115	-0-	-65	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	186	#	115	-0-	-71	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	5	1	91	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	4	1	69	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	84	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	5	1	82	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							
09	960	#	848	-0-	-112	-0-	63	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							19	4	4	9							
10	1457	#	1155	-0-	-302	-0-	98	1	1045	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
11	1410	#	1316	-0-	-94	-0-	98	1	1201	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
*12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	Y	6	7	0			-0-
							6	4	7	9							
01	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	91	1	873	3	Y	9	9	0			-0-
							28	4	10	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	385	-0-	-18	-0-	33	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							
09	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
10	434	#	289	-0-	-145	-0-	25	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	257	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*12	372	#	294	-0-	-78	-0-	26	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	372	#	348	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	713 #	459	-0-	-254	-0-	45	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
						24	4	4	9							
09	690 #	361	-0-	-329	-0-	29	1	321	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
10	713 #	644	-0-	-69	-0-	62	1	576	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	690 #	596	-0-	-94	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
*12	713 #	546	-0-	-167	-0-	52	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
01	651 #	587	-0-	-64	-0-	152	1	416	3	Y	5	5	0			-0-
						13	4	6	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	1333 #	728	-0-	-605	-0-	71	1	601	3	Y	16	16	0			1
						38	4	18	9							
09	1290 #	599	-0-	-691	-0-	49	1	529	3	Y	6	7	0			-0-
						14	4	7	9							
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	106	1	983	3	Y	10	9	0			1
						4	4	11	9							
11	990 #	707	-0-	-283	-0-	64	1	635	3	Y	4	5	0			-0-
						4	4	4	9							
*12	1023 #	512	-0-	-511	-0-	50	1	454	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
01	1023 #	680	-0-	-343	-0-	175	1	478	3	Y	10	10	0			-0-
						16	4	11	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

08	186 #	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	90 #	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

08	682 #	405	-0-	-277	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
09	660 #	205	-0-	-455	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	682 #	533	-0-	-149	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	660 #	529	-0-	-131	-0-	39	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
*12	682 #	681	-0-	-1	-0-	60	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	Y	6	6	0			-0-
						18	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	R	93	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
*12	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	3	Y	15	15	0			1
							66	4	17	9							
09	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1108	3	Y	9	9	0			1
							28	4	10	9							
10	1581	#	1364	-0-	-217	-0-	116	1	1240	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
11	1530	#	1031	-0-	-499	-0-	76	1	940	3	Y	9	8	0			1
							5	4	10	9							
*12	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1325	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
*01	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	128	1	1231	3	Y	11	11	0			1
							39	4	12	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	260	-0-	-50	-0-	22	1	224	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
09	510	#	169	-0-	-341	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	713	#	428	-0-	-285	-0-	36	1	383	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	690	#	341	-0-	-349	-0-	25	1	311	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
*12	713	#	614	-0-	-99	-0-	55	1	553	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	6	6	0			-0-
							16	4	7	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	R	405	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	434	#	380	-0-	-54	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	#	300	-0-	-120	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	403	#	255	-0-	-148	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	403	#	374	-0-	-29	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 #	268	-0-	-104	-0-	24	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	18	1	219	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
*12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	24	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	14	1	153	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

08	558 #	223	-0-	-335	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	540 #	210	-0-	-330	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	1	1	0			-0-
							47	4	1	9							
09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	837	#	629	-0-	-208	-0-	29	1	594	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	810	#	731	-0-	-79	-0-	34	1	684	3	Y	8	7	0			1
							4	4	9	9							
*12	837	#	719	-0-	-118	-0-	38	1	668	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
01	837	#	767	-0-	-70	-0-	40	1	692	3	Y	12	12	0			1
							22	4	13	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	217	#	213	-0-	-4	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

08	217	#	179	-0-	-38	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	210	#	143	-0-	-67	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

08	465 #	338	-0-	-127	-0-	16	1	290	3	Y	13	12	0			1
						18	4	14	9							
09	450 #	239	-0-	-211	-0-	11	1	209	3	Y	13	13	0			1
						5	4	14	9							
10	465 #	314	-0-	-151	-0-	14	1	284	3	Y	14	14	0			1
						1	4	15	9							
11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	13	13	0			1
						2	4	14	9							
*12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
01	341 #	21	-0-	-320	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

08	930 #	643	-0-	-287	-0-	56	1	550	3	Y	2	2	0			-0-
						35	4	2	9							
09	810 #	475	-0-	-335	-0-	35	1	427	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
10	837 #	521	-0-	-316	-0-	44	1	473	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
11	720 #	503	-0-	-217	-0-	38	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
*12	744 #	454	-0-	-290	-0-	40	1	409	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
01	651 #	444	-0-	-207	-0-	40	1	389	3	Y	2	2	0			-0-
						13	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	668	-0-	-14	-0-	58	1	571	3	Y	3	4	0			-0-
							36	4	3	9							
09	720	#	512	-0-	-208	-0-	38	1	460	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
10	775	#	674	-0-	-101	-0-	57	1	607	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
11	750	#	657	-0-	-93	-0-	48	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	682	#	596	-0-	-86	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	682	#	598	-0-	-84	-0-	55	1	522	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	571	R	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	496	#	450	-0-	-46	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	558	#	482	-0-	-76	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

08	217	#	159	-0-	-58	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	210	#	132	-0-	-78	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	#	159	-0-	-58	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	168	-0-	-49	-0-	44	1	120	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	39	1	109	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

08	1178 #	1049	-0-	-129	-0-	91	1	894	3	Y	7	7	0			1
						56	4	8	9							
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	75	1	917	3	Y	4	5	0			-0-
						23	4	4	9							
10	992 #	924	-0-	-68	-0-	78	1	837	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
11	960 #	883	-0-	-77	-0-	66	1	810	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
*12	992 #	615	-0-	-377	-0-	55	1	550	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
01	992 #	347	-0-	-645	-0-	31	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

08	465 #	441	-0-	-24	-0-	39	1	378	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
09	450 #	385	-0-	-65	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	434 #	419	-0-	-15	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	40	1	380	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	29	1	307	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
11	600 #	254	-0-	-346	-0-	18	1	226	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
*12	620 #	251	-0-	-369	-0-	23	1	226	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	41	1	398	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	25	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 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
08	527 #	234	-0-	-293	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	300 #	234	-0-	-66	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	7	6	0			1
						1	4	8	9							
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	4	5	0			-0-
						2	4	4	9							
*12	248 #	171	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	Y	73	68	0			5
						80	9									
01	310 #	193	-0-	-117	-0-	6	1	106	3	Y	71	73	0			3
						3	4	78	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

08	62 #	33	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*12	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	16	3	Y	9	10	0			-0-
						1	4	10	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

08	1178 #	1015	-0-	-163	-0-	49	1	901	3	Y	8	8	0			1
						56	4	9	9							
09	1140 #	883	-0-	-257	-0-	41	1	822	3	Y	-0-	1	0			-0-
						20	4									
10	1054 #	1011	-0-	-43	-0-	47	1	960	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	1020 #	1005	-0-	-15	-0-	46	1	954	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	10	9	0			1
						5	4	11	9							
*01	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	937	3	Y	20	20	0			1
						30	4	22	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 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
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	240 #	154	-0-	-86	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	248 #	216	-0-	-32	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

08	1023 #	608	-0-	-415	-0-	52	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
						33	4	4	9							
09	750 #	523	-0-	-227	-0-	39	1	469	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
10	682 #	611	-0-	-71	-0-	52	1	553	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	44	1	540	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
*12	620 #	478	-0-	-142	-0-	42	1	428	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							
01	620 #	525	-0-	-95	-0-	47	1	459	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

08	434 #	360	-0-	-74	-0-	31	1	308	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
09	420 #	302	-0-	-118	-0-	23	1	270	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	33	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
11	360 #	261	-0-	-99	-0-	20	1	236	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*12	372 #	256	-0-	-116	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
01	403 #	350	-0-	-53	-0-	31	1	306	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 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
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	496 #	454	-0-	-42	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	558 #	541	-0-	-17	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	114	1	313	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

08	744 #	669	-0-	-75	-0-	33	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
						37	4	4	9							
09	720 #	634	-0-	-86	-0-	29	1	586	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
11	690 #	648	-0-	-42	-0-	30	1	609	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*12	713 #	686	-0-	-27	-0-	36	1	638	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
01	713 #	672	-0-	-41	-0-	35	1	614	3	Y	3	4	0			-0-
						20	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

08	713 #	486	-0-	-227	-0-	42	1	414	3	Y	4	4	0			-0-
						26	4	4	9							
09	660 #	435	-0-	-225	-0-	33	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
						10	4	4	9							
10	651 #	522	-0-	-129	-0-	44	1	469	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
11	570 #	449	-0-	-121	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
*12	558 #	491	-0-	-67	-0-	44	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*01	576 R	576	-0-	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
						16	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	191	-0-	-26	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	210 #	145	-0-	-65	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	248 #	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

08	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	310 #	234	-0-	-76	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	310 #	198	-0-	-112	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	#	566	-0-	-85	-0-	48	1	479	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
09	600	#	472	-0-	-128	-0-	35	1	425	3	Y	2	3	0			-0-
							10	4	2	9							
10	620	#	590	-0-	-30	-0-	50	1	534	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	40	1	494	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
*12	589	#	440	-0-	-149	-0-	39	1	392	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							
01	589	#	496	-0-	-93	-0-	45	1	434	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

08	527	#	322	-0-	-205	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	510	#	280	-0-	-230	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	19	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*12	434	#	404	-0-	-30	-0-	21	1	375	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
01	465	#	444	-0-	-21	-0-	23	1	401	3	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	496	#	394	-0-	-102	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 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
08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	527	#	502	-0-	-25	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	510	#	438	-0-	-72	-0-	20	1	406	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
*12	527	#	398	-0-	-129	-0-	21	1	373	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
01	527	#	431	-0-	-96	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

08	155	#	145	-0-	-10	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 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
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

08	1240	#	805	-0-	-435	-0-	80	1	679	3	Y	3	3	0			-0-
							43	4	3	9							
09	1140	#	664	-0-	-476	-0-	54	1	589	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							
10	1178	#	1067	-0-	-111	-0-	103	1	951	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
11	1140	#	915	-0-	-225	-0-	82	1	820	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
*12	1023	#	918	-0-	-105	-0-	88	1	817	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
01	1054	#	1025	-0-	-29	-0-	267	1	727	3	Y	7	8	0			-0-
							23	4	8	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

08	3503	#	1679	-0-	-1824	-0-	82	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							93	4	6	9							
09	2070	#	1600	-0-	-470	-0-	76	1	1481	3	Y	6	6	0			-0-
							36	4	7	9							
10	1984	#	1925	-0-	-59	-0-	90	1	1826	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
11	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
*12	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
*01	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	1	1	0			-0-
							58	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	#	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	155	#	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 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
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	300	#	227	-0-	-73	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	#	242	-0-	-37	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	241	-0-	-29	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	279	#	272	-0-	-7	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 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
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	#	199	-0-	-80	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	261	-0-	-18	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 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
08	1271 #	954	-0-	-317	-0-	45	1	823	3	Y	32	32	0			3
						51	4	35	9							
09	1230 #	765	-0-	-465	-0-	35	1	698	3	Y	13	15	0			1
						18	4	14	9							
10	1395 #	1173	-0-	-222	-0-	52	1	1064	3	Y	48	45	0			4
						4	4	53	9							
11	1350 #	1076	-0-	-274	-0-	47	1	951	3	Y	66	65	0			5
						5	4	73	9							
*12	1178 #	971	-0-	-207	-0-	50	1	883	3	Y	30	33	0			2
						5	4	33	9							
01	1178 #	1011	-0-	-167	-0-	51	1	900	3	Y	28	29	0			1
						29	4	31	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

08	744 #	652	-0-	-92	-0-	31	1	568	3	Y	15	16	0			1
						36	4	17	9							
09	720 #	581	-0-	-139	-0-	27	1	536	3	Y	4	5	0			-0-
						14	4	4	9							
10	837 #	712	-0-	-125	-0-	32	1	667	3	Y	9	8	0			1
						3	4	10	9							
11	810 #	626	-0-	-184	-0-	29	1	588	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
*12	785 R	785	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	19	18	0			1
						4	4	21	9							
*01	752 R	752	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	20	20	0			1
						21	4	22	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

08	372 #	280	-0-	-92	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	310 #	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

08	310 #	238	-0-	-72	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	330 #	218	-0-	-112	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	372 #	268	-0-	-104	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	13	13	0			1
						32	4	14	9							
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	2	3	0			-0-
						9	4	2	9							
10	775 #	572	-0-	-203	-0-	26	1	532	3	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							
11	660 #	371	-0-	-289	-0-	17	1	343	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
*12	620 #	546	-0-	-74	-0-	28	1	502	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
01	589 #	543	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	Y	14	14	0			1
						16	4	15	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	288	1	788	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

08	217 #	54	-0-	-163	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
*12	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	359	1	981	3	Y	71	68	0			3
						31	4	78	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

08	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	49	1	896	3	Y	5	6	0			-0-
						56	4	6	9							
09	1320 #	913	-0-	-407	-0-	42	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
						21	4	3	9							
10	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	54	1	1108	3	Y	29	27	0			2
						4	4	32	9							
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	48	1	969	3	Y	30	30	0			2
						5	4	33	9							
*12	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	58	1	1026	3	Y	16	17	0			1
						5	4	18	9							
01	1209 #	979	-0-	-230	-0-	51	1	889	3	Y	9	10	0			-0-
						29	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	7	7	0			1
						34	4	8	9							
09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
						14	4	2	9							
10	682 #	668	-0-	-14	-0-	31	1	629	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	660 #	578	-0-	-82	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
*12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	Y	6	6	0			-0-
						21	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 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
08	599	R	599	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	589	#	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	307	-0-	-263	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	589	#	342	-0-	-247	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	589	#	358	-0-	-231	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	419	-0-	-15	-0-	20	1	373	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	496	#	463	-0-	-33	-0-	21	1	438	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	480	#	295	-0-	-185	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	496	#	307	-0-	-189	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	496	#	320	-0-	-176	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 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
08	403	#	188	-0-	-215	-0-	9	1	167	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 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
08	496	#	405	-0-	-91	-0-	20	1	357	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
09	480	#	364	-0-	-116	-0-	17	1	333	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
10	496	#	337	-0-	-159	-0-	15	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	450	#	211	-0-	-239	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*12	403	#	330	-0-	-73	-0-	17	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	12	11	0			1
							11	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 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
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 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
08	589	#	509	-0-	-80	-0-	24	1	448	3	Y	8	7	0			1
							28	4	9	9							
09	570	#	490	-0-	-80	-0-	22	1	446	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							
11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
*12	496	#	437	-0-	-59	-0-	23	1	399	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
01	589	#	463	-0-	-126	-0-	24	1	413	3	Y	12	12	0			1
							13	4	13	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	895	3	Y	42	44	0			4
							56	4	46	9							
09	960	#	867	-0-	-93	-0-	69	1	754	3	Y	23	25	0			2
							19	4	25	9							
10	1488	#	1205	-0-	-283	-0-	110	1	1029	3	Y	56	54	0			4
							4	4	62	9							
11	1440	#	927	-0-	-513	-0-	78	1	769	3	Y	69	68	0			5
							4	4	76	9							
*12	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	90	1	826	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
01	1209	#	1096	-0-	-113	-0-	265	1	727	3	Y	73	74	0			4
							24	4	80	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 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
08	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
*12	155	#	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	57	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	9	9	0			1
						6	4	10	9							
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	5	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	4	1	77	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
*12	155 #	93	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	Y	9	10	0			-0-
						2	4	10	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

08	434 #	391	-0-	-43	-0-	15	1	273	3	Y	78	76	0			7
						17	4	86	9							
09	450 #	365	-0-	-85	-0-	15	1	289	3	Y	49	52	0			4
						7	4	54	9							
10	465 #	458	-0-	-7	-0-	19	1	384	3	Y	49	49	0			4
						1	4	54	9							
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	16	1	335	3	Y	71	70	0			5
						2	4	78	9							
*12	465 #	415	-0-	-50	-0-	18	1	311	3	Y	76	76	0			5
						2	4	84	9							
01	465 #	328	-0-	-137	-0-	15	1	263	3	Y	38	41	0			2
						8	4	42	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

08	217 #	203	-0-	-14	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	217 #	181	-0-	-36	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
						13	4									
09	270 #	131	-0-	-139	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
						3	4									
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	7	1	144	3	N	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	217 #	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
01	217 #	31	-0-	-186	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
						16	4									
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
						6	4									
10	310 #	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*12	310 #	214	-0-	-96	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	279 #	245	-0-	-34	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	37	38	0			3
						4	4	41	9							
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	3	0			-0-
						1	4									
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

08	794 R	794	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
09	720 #	660	-0-	-60	-0-	31	1	614	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	789 R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*01	821 R	821	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	-0-					-0-
						24	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	35	-0-	-25	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 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
08	589	#	489	-0-	-100	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	510	#	406	-0-	-104	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	589	#	487	-0-	-102	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	155	143	0			12
							4	4	171	9							
*12	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	3	Y	177	177	0			12
							7	4	195	9							
*01	1648	R	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1382	3	Y	130	136	0			6
							44	4	143	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 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
08	248	#	152	-0-	-96	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	180	#	135	-0-	-45	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 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
08	248	#	106	-0-	-142	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	240	#	77	-0-	-163	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	3	Y	49	48	0			4
							69	4	54	9							
09	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	3	Y	40	41	0			3
							30	4	44	9							
10	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	3	Y	32	33	0			2
							6	4	35	9							
11	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
*12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	3	Y	65	63	0			4
							6	4	72	9							
01	1519	#	1233	-0-	-286	-0-	60	1	1057	3	Y	75	75	0			4
							33	4	83	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 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
08	217	#	169	-0-	-48	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	186	#	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	186	#	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	186	#	93	-0-	-93	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	202	-0-	-15	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	217	-0-	-31	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	214	-0-	-26	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	279	#	243	-0-	-36	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	279	#	226	-0-	-53	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 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
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

08	310 #	72	-0-	-238	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

08	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	620 #	257	-0-	-363	-0-	12	1	242	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	600 #	231	-0-	-369	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
*12	620 #	275	-0-	-345	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
01	279 #	202	-0-	-77	-0-	10	1	178	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 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
08	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	310	#	179	-0-	-131	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

08	155	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

08	465	#	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	403	#	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	390	#	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	403	#	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 R	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					32
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					42
10	558 #	422	-0-	-136	-0-	411	2	11	9	N	10	37	0			15
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	380	2	11	9	N	10					25
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	457	2	12	9	N	11	27	0			9
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	515	2	15	9	N	14					23

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	270 #	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					2
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					2
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1	2	0			1
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2					3
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	3	0			1
*01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2					3

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 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
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	420	#	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	434	#	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420	#	53	-0-	-367	-0-	52	2	1	9	N	1					1
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	0			1
01	403	#	130	-0-	-273	-0-	128	2	2	9	N	2					3

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 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
08	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					1
09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					1
10	620	#	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					1
11	600	#	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					1
12	651	#	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					1
01	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	210	#	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					1
10	155 #	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	N	1	1	0			1
11	150 #	82	-0-	-68	-0-	80	2	2	9	N	2					3
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1	3	0			1
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	N	2					3

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

08	992 #	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					6
09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					7
10	1054 #	1000	-0-	-54	-0-	997	2	3	9	N	3	6	0			4
11	1020 #	834	-0-	-186	-0-	830	2	4	9	N	4					8
12	1147 #	997	-0-	-150	-0-	993	2	4	9	N	4	9	0			3
01	1147 #	658	-0-	-489	-0-	652	2	6	9	N	5					8

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	N	1					1
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	1	0			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					1
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	1	0			-0-
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 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
08	465 #	438	-0-	-27	-0-	423	2	15	9	N	14					31
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	216	2	10	9	N	9					40
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	35	0			24
11	420 #	324	-0-	-96	-0-	311	2	13	9	N	12					36
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	259	2	15	9	N	14	39	0			11
01	465 #	166	-0-	-299	-0-	147	2	19	9	N	17					28

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	420 #	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

08	651 #	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3					7
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					9
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	596	2	4	9	N	4	8	1			5
11	600 #	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	N	5					10
12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	590	2	260	9	N	236	11	1			235
01	620 #	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					235

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

08	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					13
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	Y	2					15
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	2			Y	-0-					15
12	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					15
*01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 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
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					5
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	247	2	1	9	N	1					6
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	251	2	3	9	N	3	5	0			4
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	302	2	1	9	N	1					5
12	372 #	229	-0-	-143	-0-	228	2	1	9	N	1	5	0			1
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	242	2	2	9	N	2					3

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

08	465 #	434	-0-	-31	-0-	426	2	8	9	Y	7					14
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	Y	1					15
10	496 #	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2	13	0			4
11	480 #	414	-0-	-66	-0-	412	2	2	9	Y	2					6
12	496 #	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	Y	5					11
01	434 #	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					11

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

08	186 #	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	Y	17					34
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	155	2	19	9	Y	17					51
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	144	2	30	9	Y	27					78
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	76	1			2
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					2
01	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4					7
09	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					7
10	1147 #	485	-0-	-662	-0-	484	2	1	9	Y	1	6	0			2
11	1110 #	299	-0-	-811	-0-	293	2	6	9	Y	5					7
12	1147 #	323	-0-	-824	-0-	314	2	9	9	Y	8					15
*01	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					19

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

08	372 #	294	-0-	-78	-0-	290	2	4	9	N	4					22
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	291	2	4	9	N	4					26
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	252	2	2	9	N	2					28
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3	25	0			6
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					9
*01	444 R	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	N	7					16

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 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
08	1116 #	861	-0-	-255	-0-	840	2	21	9	N	19					43
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12					55
10	1116 #	591	-0-	-525	-0-	562	2	29	9	N	26	48	0			33
11	1080 #	629	-0-	-451	-0-	599	2	30	9	N	27					60
12	1116 #	646	-0-	-470	-0-	613	2	33	9	N	30	66	0			24
01	868 #	484	-0-	-384	-0-	441	2	43	9	N	39					63

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

08	403 #	344	-0-	-59	-0-	341	2	3	9	N	3					8
09	420 #	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	N	3					11
10	434 #	317	-0-	-117	-0-	313	2	4	9	N	4	9	0			6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	315	2	13	9	N	12					18
12	403 #	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14	21	0			11
01	341 #	298	-0-	-43	-0-	279	2	19	9	N	17					28

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

08	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	600 #	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9	N	1					1
10	620 #	481	-0-	-139	-0-	480	2	1	9	N	1	1	0			1
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					1
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527 #	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					1

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

08	248 #	170	-0-	-78	-0-	166	2	4	9	N	4					8
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	2	2	9	N	2					10
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	N	5	9	0			6
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	117	2	6	9	N	5					11
12	217 #	141	-0-	-76	-0-	135	2	6	9	N	5	12	0			4
01	217 #	91	-0-	-126	-0-	83	2	8	9	N	7					11

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

08	930 #	806	-0-	-124	-0-	799	2	7	9	N	6					14
09	917 R	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	N	4					18
10	930 #	890	-0-	-40	-0-	889	2	1	9	N	1	15	0			4
11	900 #	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	N	1					5
12	961 #	819	-0-	-142	-0-	818	2	1	9	N	1	5	0			1
01	961 #	799	-0-	-162	-0-	797	2	2	9	N	2					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					3
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					4
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	3	0			2
11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					4
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	4	0			2
*01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					4

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

08	527 #	408	-0-	-119	-0-	407	2	1	9	N	1					1
09	660 #	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					1
10	682 #	526	-0-	-156	-0-	525	2	1	9	N	1	1	0			1
11	660 #	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					1
12	589 #	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	1	0			-0-
01	527 #	471	-0-	-56	-0-	470	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

08	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					1
09	270 #	239	-0-	-31	-0-	238	2	1	9	N	1					2
10	279 #	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1	2	0			1
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					2
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	2	0			1
*01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					2

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

08	527 #	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	510 #	331	-0-	-179	-0-	330	2	1	9	N	1					1
10	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-	1	0			-0-
11	450 #	368	-0-	-82	-0-	367	2	1	9	N	1					1
12	434 #	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	305	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

08	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					1
09	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					1
10	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					1
12	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	1	0			-0-
*01	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

08	682 #	586	-0-	-96	-0-	583	2	3	9	N	3					6
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	5	0			1
11	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1	0			-0-
01	651 #	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

08	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 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
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	402 2	3 9	N	3			157
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	417 2	1 9	N	1			158
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	364 2	2 9	N	2			160
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	348 2	1 9	N	1			161
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288 2		N	-0-			161
01	434 #	386	-0-	-48	-0-	384 2	2 9	N	2			163

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

08	713 #	447	-0-	-266	-0-	443 2	4 9	N	4			10
09	510 #	417	-0-	-93	-0-	413 2	4 9	N	4			14
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	548 2	7 9	N	6	12 0		8
11	570 #	531	-0-	-39	-0-	524 2	7 9	N	6			14
12	589 #	482	-0-	-107	-0-	475 2	7 9	N	6	15 0		5
01	558 #	213	-0-	-345	-0-	204 2	9 9	N	8			13

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	510 #	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	527 #	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01	527 #	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

08	279 #	268	-0-	-11	-0-	262 2	6 9	N	5			12
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			12
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	10 0		2
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			2
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-	2 0		-0-
01	372 #	71	-0-	-301	-0-	71 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560 2		N	-0-			-0-
01	713 #	565	-0-	-148	-0-	565 2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 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
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	N	1					2
10	403 #	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1	2	0			1
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	N	1					2
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	134	2	1	9	N	1	2	0			1
*01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					2

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

08	341 #	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2					5
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					6
10	465 #	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	N	1	5	0			2
11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	2	2	9	N	2					4
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	4	0			1
*01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					4

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

08	1023 #	549	-0-	-474	-0-	537	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	990 #	773	-0-	-217	-0-	759	2	14	9	Y	13	12	1			10
10	651 #	559	-0-	-92	-0-	544	2	15	9	Y	14	12	1			12
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	806 #	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	Y	14	12	1			16
01	806 #	407	-0-	-399	-0-	393	2	14	9	Y	13	23	1			6

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

08	682 #	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660 #	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	682 #	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	660 #	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	589 #	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

08	806 #	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 #	509	-0-	-111	-0-	501	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	600 #	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	570	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14	14	0			1
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	526	2	19	9	Y	17	16	0			2
01	589 #	552	-0-	-37	-0-	526	2	26	9	Y	24	24	0			2

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

08	589 #	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	549	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	620 #	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	592	-0-	-28	-0-	579	2	13	9	Y	12	12	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

08	155 #	143	-0-	-12	-0-	131	2	12	9	N	11					59
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	53	1			6
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5					11
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	N	4					15
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	113	2	4	9	N	4					19
01	155 #	112	-0-	-43	-0-	104	2	8	9	N	7	23	1			3

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

08	620 #	603	-0-	-17	-0-	601	2	2	9	N	2					5
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					7
10	713 #	468	-0-	-245	-0-	465	2	3	9	N	3	6	0			4
11	690 #	450	-0-	-240	-0-	449	2	1	9	N	1					5
12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2	6	0			1
01	713 #	355	-0-	-358	-0-	353	2	2	9	N	2					3

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

08	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	992 #	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992 #	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*01	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

08	682 #	527	-0-	-155	-0-	525	2	2	9	N	2					4
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					5
10	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	4	0			3
11	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					3
12	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	3	0			-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

08	279 #	188	-0-	-91	-0-	187	2	1	9	N	1					1
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					1
10	434 #	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
11	420 #	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	465 #	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	465 #	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

08	248 #	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2					9
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					9
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1					10
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	218	2	21	9	Y	19					29
12	279 #	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4					33
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	219	2	19	9	Y	17					50

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

08	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	403 #	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	434 #	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	588 R	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					1

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

08	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	453	-0-	453	912	453	2			Y	-0-					-0-
12	1334 R	422	-0-	-912	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	775 #	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	750 #	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775 #	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	682 #	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

08	434 #	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	388	-0-	-32	-0-	380	2	8	9	Y	7	6	0			1
10	434 #	377	-0-	-57	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	359	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	343	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	349	2	8	9	Y	7	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 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
08	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					2
09	923	R	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					3
10	899	#	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-			2	0	1
11	870	#	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					1
12	899	#	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					1
01	899	#	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	496	#	383	-0-	-113	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	#	968	-0-	-117	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	990	#	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	1023	#	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
11	960	#	920	-0-	-40	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	#	754	-0-	-269	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	1023	#	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	329	-0-	-74	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 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
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 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
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	423	210	2			Y	-0-					-0-
12	609 R	186	-0-	-423	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

08	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-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	1	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

08	744 #	674	-0-	-70	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
10	713 #	690	-0-	-23	-0-	680	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	690	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	713 #	673	-0-	-40	-0-	654	2	19	9	Y	17	16	0			2
*01	728 R	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12	13	0			1

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12					26
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	N	7					33
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16	29	0			20
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					20
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	20	0			-0-
01	496 #	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	722	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	810 #	719	-0-	-91	-0-	705	2	14	9	Y	13	12	0			2
10	837 #	701	-0-	-136	-0-	683	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	810 #	679	-0-	-131	-0-	664	2	15	9	Y	14	15	0			1
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	0			1
*01	781 R	781	-0-	-0-	-0-	729	2	52	9	Y	47	44	0			4

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	760	373	2			Y	-0-					-0-
12	1122 R	362	-0-	-760	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

08	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	2	0			3
09	480 #	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1	2	0			2
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	384	2	2	9	N	2	2	0			2
11	450 #	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1					3
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	0			2
*01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	N	2					4

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					1
10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	0			1
11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					1
12	620 #	116	-0-	-504	-0-	114	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	182	-0-	-438	-0-	182	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 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
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3	2	0			4
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	3	0			3
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2	3	0			2
11	750 #	705	-0-	-45	-0-	703	2	2	9	N	2					4
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	839	2	3	9	N	3	4	0			3
*01	978 R	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2					5

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

08	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					1
09	780 #	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					1
10	620 #	318	-0-	-302	-0-	317	2	1	9	N	1	1	0			1
11	600 #	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					1
12	620 #	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2	2	0			1
01	620 #	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-					1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

08	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

08	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589 #	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	570 #	253	-0-	-317	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	589 #	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 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
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					1
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	0			1
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					1
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	0			-0-
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					1

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

08	403 #	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					5
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	350	2	1	9	N	1					6
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	329	2	1	9	N	1	6	0			1
11	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					1
12	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-	1	0			-0-
01	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

08	961 #	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	930 #	575	-0-	-355	-0-	574	2	1	9	N	1					1
10	961 #	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					1
11	660 #	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					1
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-	1	0			-0-
01	589 #	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

08	775 #	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	N	1					1
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
10	1023 #	963	-0-	-60	-0-	962	2	1	9	N	1	1	0			1
11	990 #	914	-0-	-76	-0-	906	2	8	9	N	7					8
12	1023 #	730	-0-	-293	-0-	720	2	10	9	N	9	10	0			7
01	992 #	466	-0-	-526	-0-	454	2	12	9	N	11					18

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

08	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2
09	720 #	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					2
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	2	0			-0-
11	690 #	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713 #	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

08	527 #	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	Y	5	6	0			4
09	510 #	464	-0-	-46	-0-	456	2	8	9	Y	7	6	0			5
10	465 #	401	-0-	-64	-0-	393	2	8	9	Y	7	6	0			6
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	6	0			7
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	6	0			8
01	465 #	367	-0-	-98	-0-	359	2	8	9	Y	7	12	0			3

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	789 R	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	712 R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	6	1			8
*01	578 R	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7	12	1			3

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9	10	0			13
09	919 R	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6	10	0			9
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	N	7	10	0			6
11	866 R	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					12
12	961 #	938	-0-	-23	-0-	932	2	6	9	N	5	10	0			7
*01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7					14

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

08	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 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
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	429	217	2			Y	-0-					-0-
12	631 R	202	-0-	-429	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

08	434 #	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	465 #	354	-0-	-111	-0-	344	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	434 #	417	-0-	-17	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	15	0			1

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

08	620 #	504	-0-	-116	-0-	502	2	2	9	N	2	4	0			4
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	3	0			3
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	3	0			2
11	540 #	465	-0-	-75	-0-	463	2	2	9	N	2					4
12	837 #	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1	3	0			2
01	837 #	779	-0-	-58	-0-	777	2	2	9	N	2					4

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

08	713 #	490	-0-	-223	-0-	434	2	56	9	N	51	51	0			75
09	600 #	468	-0-	-132	-0-	432	2	36	9	N	33	57	0			51
10	682 #	681	-0-	-1	-0-	634	2	47	9	N	43	58	0			36
11	660 #	596	-0-	-64	-0-	555	2	41	9	N	37					73
12	682 #	526	-0-	-156	-0-	491	2	35	9	N	32	60	0			45
01	682 #	375	-0-	-307	-0-	333	2	42	9	N	38					83

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

08	434 #	426	-0-	-8	-0-	386	2	40	9	N	36	46	0			58
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	418	2	25	9	N	23	44	0			37
10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	408	2	34	9	N	31	42	0			26
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	392	2	28	9	N	25					51
12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	42	0			32
*01	762 R	762	-0-	-0-	-0-	733	2	29	9	N	26					58

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
09	720 #	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	705	-0-	-39	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	217	-0-	217	614	213	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	T. A.	399	-0-	399	1013	381	2	18	9	Y	16	14	0			2
*01	1373 R	360	-0-	-1013	-0-	354	2	6	9	Y	5	7	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	623	354	2	4	9	Y	4					4
12	1018 R	395	-0-	-623	-0-	388	2	7	9	Y	6					10
*01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					10

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

08	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	376	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	496 #	483	-0-	-13	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	496 #	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

08	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					4
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	Y	2					6
10	341 #	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2					8
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1					9
12	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					10
01	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	465 #	362	-0-	-103	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	420 #	280	-0-	-140	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	0			1
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	431	2	26	9	Y	24	23	0			2
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	467	2	42	9	Y	38	37	0			3
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	21	0			2
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	Y	30	30	0			2

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	190	92	2			Y	-0-					-0-
12	270 R	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

08	713 #	631	-0-	-82	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	549	2	11	9	Y	10	9	0			2
10	682 #	290	-0-	-392	-0-	288	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
11	660 #	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	285	-0-	285	528	285	2			Y	-0-					-0-
12	797 R	269	-0-	-528	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*01	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	630 #	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	555	-0-	-75	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	335	-0-	-68	-0-	328	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	390 #	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	372 #	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	Y	6	5	0			1
*01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	Y	8	8	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	0			1
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	372 #	204	-0-	-168	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	372 #	323	-0-	-49	-0-	308	2	15	9	Y	14	13	0			1

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 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
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	750 #	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	775 #	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 #	392	-0-	-104	-0-	389	2	3	9	N	3	6	0			6
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3	5	0			4
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	4	0			2
11	450 #	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	N	3					5
12	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	4	0			3
*01	553 R	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2					5

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 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
08	1085 #	785	-0-	-300	-0-	781	2	4	9	N	4					42
09	990 #	863	-0-	-127	-0-	854	2	9	9	N	8					50
10	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4					54
11	990 #	834	-0-	-156	-0-	816	2	18	9	N	16					70
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					78
01	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1010	2	6	9	N	5					83

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					16
09	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					16
10	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					16
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					16
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					16
*01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					17

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 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
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31	32	0			46
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	439	2	22	9	N	20	35	0			31
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	N	25	35	0			21
11	540 #	477	-0-	-63	-0-	453	2	24	9	N	22					43
12	558 #	471	-0-	-87	-0-	450	2	21	9	N	19	35	0			27
01	558 #	411	-0-	-147	-0-	387	2	24	9	N	22					49

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 #	705	-0-	-101	-0-	695	2	10	9	N	9	15	0			17
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7	13	0			11
10	806 #	751	-0-	-55	-0-	742	2	9	9	N	8	12	0			7
11	780 #	716	-0-	-64	-0-	708	2	8	9	N	7					14
12	837 #	724	-0-	-113	-0-	716	2	8	9	N	7	12	0			9
01	837 #	609	-0-	-228	-0-	601	2	8	9	N	7					16

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 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
08	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					29
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10	276	-0-	276	582	276	2			Y	-0-					29
12	876 R	294	-0-	-582	-0-	294	2			Y	-0-					29
*01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					4
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					5
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					5
*01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					6

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					67
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					67
10	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					67
11	DLQ G-10	189	-0-	189	340	189	2			Y	-0-					67
12	453 R	113	-0-	-340	-0-	113	2			Y	-0-					67
*01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					67

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					1
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
12	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					1
01	496 #	218	-0-	-278	-0-	217	2	1	9	Y	1					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	R	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					142
09	954	R	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					144
10	1023	#	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					144
11	990	#	715	-0-	-275	-0-	715	2			N	-0-					144
12	1023	#	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-					144
01	992	#	418	-0-	-574	-0-	418	2			N	-0-					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

08	1863	R	573	-0-	-1290	-0-	570	2	3	9	Y	3	34	0			3
09	270	#	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	Y	3					6
10	527	#	96	-0-	-431	-0-	93	2	3	9	Y	3					9
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					14
12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5					19
01	558	#	146	-0-	-412	-0-	139	2	7	9	Y	6					25

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

08	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					4
09	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		270	-0-	270	578	270	2			Y	-0-					4
12	735	R	157	-0-	-578	-0-	157	2			Y	-0-					4
*01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

08	1988	R	423	-0-	-1565	-0-	410	2	13	9	Y	12	77	1			12
09	360	#	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					12
10	527	#	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					12
11	510	#	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-					12
12	527	#	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					12
01	434	#	217	-0-	-217	-0-	217	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

08	1302	#	1042	-0-	-260	-0-	1031	2	11	9	Y	10					141
09	873	R	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13					154
10	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13					167
11	1080	#	1025	-0-	-55	-0-	1018	2	7	9	Y	6					173
12	1116	#	931	-0-	-185	-0-	922	2	9	9	Y	8	162	1			19
01	1147	#	562	-0-	-585	-0-	555	2	7	9	Y	6					25

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	330	#	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		206	-0-	206	206	205	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		281	-0-	281	487	281	2			Y	-0-					2
12	920	R	433	-0-	-487	-0-	432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
*01	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

08	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		175	-0-	175	341	175	2			Y	-0-					-0-
12	505	R	164	-0-	-341	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	12	0			2
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	439	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	32	0			2
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	Y	25	24	0			3
*01	472	R	472	-0-	-0-	-0-	460	2	12	9	Y	11	13	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

08	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	420	#	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		392	-0-	392	785	392	2			Y	-0-					-0-
12	1176	R	391	-0-	-785	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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		78	-0-	78	78	78	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		109	-0-	109	187	109	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		89	-0-	89	276	89	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

08	1147	#	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1041	-0-	-292	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1333	#	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 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
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	334	170	2			Y	-0-					-0-
12	434 R	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

08	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

08	496 #	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	590	-0-	590	1218	590	2			Y	-0-					-0-
12	1831 R	613	-0-	-1218	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*01	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

08	930 #	766	-0-	-164	-0-	751	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	840 #	789	-0-	-51	-0-	772	2	17	9	Y	15	14	0			2
10	868 #	842	-0-	-26	-0-	821	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	Y	25	25	0			2
12	806 #	794	-0-	-12	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	837 #	784	-0-	-53	-0-	776	2	8	9	Y	7	8	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

08	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

08	682 #	623	-0-	-59	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	660 #	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	682 #	623	-0-	-59	-0-	613	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	660 #	599	-0-	-61	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	682 #	577	-0-	-105	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	620 #	614	-0-	-6	-0-	608	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 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
08	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

08	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

08	682 #	666	-0-	-16	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0			1
09	780 #	560	-0-	-220	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	0			2
10	775 #	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	750 #	630	-0-	-120	-0-	613	2	17	9	Y	15	16	0			1
12	713 #	644	-0-	-69	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	713 #	664	-0-	-49	-0-	639	2	25	9	Y	23	22	0			2

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

08	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

08	496 #	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	434 #	421	-0-	-13	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	465 #	401	-0-	-64	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	620 #	450	-0-	-170	-0-	435	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	600 #	525	-0-	-75	-0-	513	2	12	9	Y	11	10	0			2
10	620 #	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	Y	11	12	0			1
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	558 #	505	-0-	-53	-0-	491	2	14	9	Y	13	12	0			2
01	558 #	525	-0-	-33	-0-	506	2	19	9	Y	17	18	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	229	-0-	-112	-0-	228	2	1	9	Y	1					1
11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					1
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	403 #	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

08	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1713	2	21	9	N	19					163
09	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1925	2	12	9	N	11	156	0			18
10	1984 #	1928	-0-	-56	-0-	1902	2	26	9	N	24					42
11	1920 #	1057	-0-	-863	-0-	1049	2	8	9	N	7					49
12	2015 #	1046	-0-	-969	-0-	1031	2	15	9	N	14					63
01	2015 #	1996	-0-	-19	-0-	1943	2	53	9	N	48					111

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

08	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	266	-0-	-64	-0-	262	2	4	9	Y	4					4
10	341 #	169	-0-	-172	-0-	165	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	330 #	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	Y	2					6
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	255	2	4	9	Y	4					10
*01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4					14

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

08	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	465 #	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

08	93 #	77	-0-	-16	-0-	62	2	15	9	Y	14	103	0			18
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	Y	10					28
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8					36
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	Y	11					47
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	Y	8	50	0			5
*01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	205	2	9	9	Y	8					13

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	122	-0-	122	246	121	2	1	9	Y	1					2
12	386 R	140	-0-	-246	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	0			1
*01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 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
08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1692	2	34	9	N	31					70
09	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1757	2	31	9	N	28					98
10	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16					114
11	1680 #	1603	-0-	-77	-0-	1579	2	24	9	N	22	102	0			34
12	1860 #	1645	-0-	-215	-0-	1623	2	22	9	N	20					54
01	1860 #	1617	-0-	-243	-0-	1564	2	53	9	N	48					102

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

08	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			Y	-0-					85
09	1260 #	1162	-0-	-98	-0-	1127	2	35	9	Y	32					117
10	1271 #	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			Y	-0-					117
11	1230 #	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			Y	-0-					117
12	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					117
01	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			Y	-0-					117

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					101
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					101
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	76	0			25
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					25

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

08	527 #	511	-0-	-16	-0-	453	2	58	9	N	53					95
09	540 #	496	-0-	-44	-0-	439	2	57	9	N	52					147
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	419	2	63	9	N	57	169	1			35
11	540 #	535	-0-	-5	-0-	473	2	62	9	N	56					91
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	505	2	59	9	N	54					145
01	527 #	522	-0-	-5	-0-	472	2	50	9	N	45	163	1			27

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

08	837 #	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					73
09	660 #	283	-0-	-377	-0-	282	2	1	9	Y	1					74
10	558 #	316	-0-	-242	-0-	310	2	6	9	Y	5					79
11	540 #	301	-0-	-239	-0-	299	2	2	9	Y	2					81
12	558 #	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	Y	3					84
01	496 #	446	-0-	-50	-0-	435	2	11	9	Y	10					94

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

08	1643 #	1493	-0-	-150	-0-	1465	2	28	9	Y	25	26	0			2
09	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1487	2	35	9	Y	32	29	0			5
10	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1523	2	24	9	Y	22	25	0			2
11	1530 #	1438	-0-	-92	-0-	1404	2	34	9	Y	31	31	0			2
12	1581 #	1383	-0-	-198	-0-	1362	2	21	9	Y	19	19	0			2
01	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1480	2	67	9	Y	61	58	0			5

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

08	899 #	825	-0-	-74	-0-	800	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	900 #	897	-0-	-3	-0-	865	2	32	9	Y	29	27	0			4
10	930 R	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	17	0			1
11	900 #	882	-0-	-18	-0-	864	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	930 #	691	-0-	-239	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	930 #	895	-0-	-35	-0-	831	2	64	9	Y	58	54	0			5

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					16
09	840 #	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1					17
10	868 #	703	-0-	-165	-0-	700	2	3	9	Y	3	14	0			6
11	840 #	485	-0-	-355	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
12	868 #	509	-0-	-359	-0-	505	2	4	9	Y	4					14
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	859	2	2	9	Y	2					16

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4					4
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	360 #	237	-0-	-123	-0-	234	2	3	9	Y	3					7
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					12
*01	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	Y	4					16

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

08	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					54
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					54
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					54
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					54
01	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

08	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1086	2	28	9	Y	25	27	0			2
09	1230 #	1119	-0-	-111	-0-	1086	2	33	9	Y	30	28	0			4
10	1271 #	704	-0-	-567	-0-	703	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
11	1230 #	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	709	-0-	-531	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	603	-0-	-544	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 #	452	-0-	-137	-0-	450	2	2	9	Y	2	5	0			1
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1					3
11	570 #	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	Y	1					4
12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					6
*01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1					7

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					4
09	360 #	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					4
10	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					4
11	360 #	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					4
12	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					4
01	341 #	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 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
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					12
09	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12
10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	3	1			9
11	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					9
12	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	1	1			8
*01	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					8

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 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
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					19
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					19
10	1178 #	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					19
11	1140 #	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-	16	0			3
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
*01	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					3

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 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
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					18
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					28
10	682 #	665	-0-	-17	-0-	659	2	6	9	N	5					33
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	30	0			11
12	682 #	677	-0-	-5	-0-	669	2	8	9	N	7					18
01	682 #	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	N	15					33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 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
08	916 R	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					7
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					9
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1					10
11	900 #	717	-0-	-183	-0-	715	2	2	9	N	2	9	0			3
12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					4
*01	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					7

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

08	1054 #	990	-0-	-64	-0-	981	2	9	9	N	8					40
09	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					50
10	1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1029	2	2	9	N	2					52
11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	947	2	7	9	N	6					58
12	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	1005	2	13	9	N	12					70
01	1085 #	946	-0-	-139	-0-	938	2	8	9	N	7					77

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

08	1178 #	1130	-0-	-48	-0-	1121	2	9	9	Y	8					35
09	1140 #	1128	-0-	-12	-0-	1117	2	11	9	Y	10					45
10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-	1120	2	3	9	Y	3					48
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5					53
12	1178 #	1175	-0-	-3	-0-	1172	2	3	9	Y	3	53	0			3
01	1178 #	974	-0-	-204	-0-	972	2	2	9	Y	2					5

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

08	527 #	506	-0-	-21	-0-	498	2	8	9	Y	7					30
09	510 #	507	-0-	-3	-0-	497	2	10	9	Y	9					39
10	527 #	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	Y	5					44
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					50
12	527 #	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	Y	4	50	0			4
01	527 #	435	-0-	-92	-0-	432	2	3	9	Y	3					7

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

08	899 #	873	-0-	-26	-0-	872	2	1	9	Y	1					2
09	870 #	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					2
10	899 #	896	-0-	-3	-0-	871	2	25	9	Y	23					25
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	Y	33					58
12	937 R	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	Y	24	61	0			21
01	899 #	774	-0-	-125	-0-	756	2	18	9	Y	16					37

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

08	589 #	546	-0-	-43	-0-	525	2	21	9	Y	19					36
09	600 #	524	-0-	-76	-0-	523	2	1	9	Y	1					37
10	620 #	519	-0-	-101	-0-	515	2	4	9	Y	4	31	0			10
11	600 #	494	-0-	-106	-0-	486	2	8	9	Y	7					17
12	589 #	448	-0-	-141	-0-	310	2	138	9	Y	125					142
*01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					142

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1
10	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					1
11	690	#	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					1
12	713	#	409	-0-	-304	-0-	409	2			Y	-0-					1
*01	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	210	-0-	-193	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

08	403	#	367	-0-	-36	-0-	353	2	14	9	Y	13					26
09	420	#	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1					27
10	434	#	330	-0-	-104	-0-	324	2	6	9	Y	5	23	0			9
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	308	2	2	9	Y	2					11
12	403	#	147	-0-	-256	-0-	143	2	4	9	Y	4					15
01	372	#	295	-0-	-77	-0-	291	2	4	9	Y	4					19

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

08	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					1
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					1
10	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					1
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					1
12	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					1
*01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

08	682	#	477	-0-	-205	-0-	430	2	47	9	N	43	49	1			36
09	660	#	658	-0-	-2	-0-	599	2	59	9	N	54	49	1			41
10	682	#	459	-0-	-223	-0-	391	2	68	9	N	62	53	1			50
11	600	#	453	-0-	-147	-0-	388	2	65	9	N	59	50	1			59
12	682	#	540	-0-	-142	-0-	474	2	66	9	N	60	50	1			69
01	682	#	534	-0-	-148	-0-	475	2	59	9	N	54	98	1			25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 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
08	899 #	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1					19
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					20
10	858 R	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					22
11	720 #	646	-0-	-74	-0-	645	2	1	9	Y	1					23
12	930 #	621	-0-	-309	-0-	620	2	1	9	Y	1					24
01	930 #	542	-0-	-388	-0-	540	2	2	9	Y	2					26

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	Y	20					103
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	280	2	17	9	Y	15	93	0			25
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	260	2	6	9	Y	5					30
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	Y	6					36
12	372 #	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	Y	4					40
*01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	44	0			4

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

08	279 #	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2					10
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	9	0			2
10	527 #	276	-0-	-251	-0-	272	2	4	9	Y	4					6
11	510 #	266	-0-	-244	-0-	262	2	4	9	Y	4					10
12	527 #	329	-0-	-198	-0-	325	2	4	9	Y	4					14
01	496 #	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	16	0			3

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
10	837 #	361	-0-	-476	-0-	357	2	4	9	Y	4					5
11	720 #	547	-0-	-173	-0-	541	2	6	9	Y	5					10
12	744 #	578	-0-	-166	-0-	574	2	4	9	Y	4					14
01	651 #	547	-0-	-104	-0-	540	2	7	9	Y	6	17	1			3

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

08	1302 #	758	-0-	-544	-0-	757	2	1	9	N	1	2	1			1
09	1260 #	235	-0-	-1025	-0-	232	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2	2	1			2
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	2	1			2
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	3	2	1			3
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	4	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	N	13					55
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					61
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					70
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	270	2	9	9	N	8					78
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	223	2	7	9	N	6					84
*01	589 R	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	N	10					94

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 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
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	Y	1					43
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					44
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					44
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					46
12	186	#	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					49
01	217	#	86	-0-	-131	-0-	82	2	4	9	Y	4					53

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

08	744	#	513	-0-	-231	-0-	511	2	2	9	Y	2					21
09	780	#	592	-0-	-188	-0-	591	2	1	9	Y	1					22
10	899	#	646	-0-	-253	-0-	644	2	2	9	Y	2					24
11	870	#	505	-0-	-365	-0-	499	2	6	9	Y	5					29
12	899	#	564	-0-	-335	-0-	558	2	6	9	Y	5					34
01	651	#	599	-0-	-52	-0-	588	2	11	9	Y	10					44

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	N	7					101
09	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					101
10	496	#	471	-0-	-25	-0-	460	2	11	9	N	10					111
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	443	2	12	9	N	11					122
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	245	2	4	9	N	4					126
01	465	#	433	-0-	-32	-0-	430	2	3	9	N	3					129

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

08	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

08	372	#	270	-0-	-102	-0-	267	2	3	9	Y	3					25
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	198	2	2	9	Y	2					27
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					29
11	270	#	256	-0-	-14	-0-	252	2	4	9	Y	4					33
12	279	#	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	Y	5	32	0			6
01	279	#	151	-0-	-128	-0-	150	2	1	9	Y	1					7

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

08	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					26
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					27
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					28
11	210	#	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2					30
12	248	#	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2	29	1			3
01	248	#	118	-0-	-130	-0-	117	2	1	9	Y	1					4

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					83
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	212	2	3	9	Y	3					86
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	Y	3					89
11	330	#	199	-0-	-131	-0-	195	2	4	9	Y	4					93
12	341	#	192	-0-	-149	-0-	183	2	9	9	Y	8	91	1			10
01	341	#	247	-0-	-94	-0-	246	2	1	9	Y	1					11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 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
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	475	253	2			Y	-0-					-0-
12	642 R	167	-0-	-475	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	77	-0-	-450	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	236	2	12	9	Y	11					27
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	239	2	13	9	Y	12					39
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	235	2	17	9	Y	15					54
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18					72
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	Y	6	29	0			49
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9	Y	16					65

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

08	248 #	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	N	6					25
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	230	2	9	9	N	8					33
10	248 #	73	-0-	-175	-0-	69	2	4	9	N	4					37
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					39
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	6					47

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

08	961 #	715	-0-	-246	-0-	711	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
09	930 #	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	5	0			1
10	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	930 #	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

08	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					14
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					14
10	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-	3	1			11
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					11
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-	2	1			9
01	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					9

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	68	38	2			Y	-0-					-0-
12	68 R	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
*01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 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
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					9
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					14
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6					20
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	N	8					28
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	12	0			20
*01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					26

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 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
08	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	80	2	59	9	N	54					54
*01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					54

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 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
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					70
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					70
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
*01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	209	2	11	9	N	10					80

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 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
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					1
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					1
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					1
12	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1
01	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					1

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 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
08	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					31
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					31
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					31
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					31
*01	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	480 #	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					4
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

08	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	213	2	10	9	N	9					9
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					9

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

08	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	376	2	75	9	N	68					68
01	403 #	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					68

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

08	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 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
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	12					12
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-			-0-
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201 2		N	-0-			-0-
10	248 #	143	-0-	-105	-0-	143 2		N	-0-			-0-
11	210 #	139	-0-	-71	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			-0-
12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			-0-
09	300 #	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-			-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11	300 #	252	-0-	-48	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			-0-
01	279 #	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

08	465 #	274	-0-	-191	-0-	274 2		N	-0-			22
09	450 #	217	-0-	-233	-0-	217 2		N	-0-			22
10	403 #	170	-0-	-233	-0-	170 2		N	-0-			22
11	390 #	214	-0-	-176	-0-	214 2		N	-0-			22
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263 2		N	-0-			22
01	279 #	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			22

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-			4
09	90 #	45	-0-	-45	-0-	45 2		Y	-0-			4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			4
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	55 2	4 9	Y	4			8
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-			8
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 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
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	1			27
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	1			28
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	2			30
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	2			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			34
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			36

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

08	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			86
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			86
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			86
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			86
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			86
*01	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

*08	1147 #	481	-0-	-666	-0-	481	2		N	-0-			-0-
*09	1110 #	355	-0-	-755	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*10	1147 #	225	-0-	-922	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*11	1110 #	626	-0-	-484	-0-	626	2		N	-0-			-0-
*12	1147 #	653	-0-	-494	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*01	1147 #	329	-0-	-818	-0-	329	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

*08	1147 #	861	-0-	-286	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*09	1110 #	921	-0-	-189	-0-	921	2		N	-0-			-0-
*10	1147 #	567	-0-	-580	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*11	1110 #	532	-0-	-578	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*12	1147 #	425	-0-	-722	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*01	1147 #	313	-0-	-834	-0-	313	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			141
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			141
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			141
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			141
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			141
01	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	403 #	89	-0-	-314	-0-	89	3		N	-0-			73
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			73
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	390	#	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	390	#	195	-0-	-195	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

08	DLQ G-10		231	-0-	231	4943	231	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4943					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		201	-0-	201	5144	201	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		324	-0-	324	5468	324	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5468					Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5468					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

08	T. A.		51	-0-	51	4788	51	3			Y	-0-					162
09	T. A.		79	-0-	79	4867	79	3			Y	-0-					162
10	T. A.		89	-0-	89	4956	89	3			Y	-0-					162
11	T. A.		49	-0-	49	5005	49	3			Y	-0-					162
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5005					Y	NO RPT					162
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5005					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

08	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	25	9	N	23					84
09	1410	#	801	-0-	-609	-0-	801	3			N	-0-					84
10	1457	#	1005	-0-	-452	-0-	1003	3	2	9	N	2					86
11	1410	#	84	-0-	-1326	-0-	84	3			N	-0-					86
12	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					86
01	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					86

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					71
09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					71
10	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					71
11	745	R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					71
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					71
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

08	DLQ G-10		76	-0-	76	1996	76	3			Y	-0-					250
09	DLQ G-10		118	-0-	118	2114	118	3			Y	-0-					250
10	DLQ G-10		134	-0-	134	2248	134	3			Y	-0-					250
11	DLQ G-10		74	-0-	74	2322	74	3			Y	-0-					250
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT					250
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2322					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	129	-0-	129	4338	129	3			Y	-0-					34
09	DLQ G-10	201	-0-	201	4539	201	3			Y	-0-					34
10	DLQ G-10	228	-0-	228	4767	228	3			Y	-0-					34
11	DLQ G-10	125	-0-	125	4892	125	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4892					Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4892					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
09	390 #	116	-0-	-274	-0-	116	3			N	-0-					92
10	341 #	132	-0-	-209	-0-	132	3			N	-0-					92
11	330 #	73	-0-	-257	-0-	73	3			N	-0-					92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

08	DLQ G-10	2	-0-	2	614	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	615	1	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	616	1	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	617	1	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

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	14B DENY	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

08	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					99
09	180 #	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					99
10	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					99
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					99
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					99
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

08	DLQ G-10		426	-0-	426	4556	426	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		387	-0-	387	4943	387	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		371	-0-	371	5314	371	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		596	-0-	596	5910	596	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5910					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5910					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

08	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	#	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775 #	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-	159	1			28
09	750 #	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					28
10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57	3			N	-0-					28
11	420 #	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					28
12	217 #	154	-0-	-63	-0-	148	3	6	9	N	5					33
01	217 #	125	-0-	-92	-0-	114	3	11	9	N	10					43

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					93
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					93
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					93
11	270 #	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-					93
12	310 #	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					93
01	310 #	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					109
09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	56	1			53
10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					53
11	1050 #	921	-0-	-129	-0-	921	3			Y	-0-					53
12	1054 #	784	-0-	-270	-0-	784	3			Y	-0-					53
01	1085 #	805	-0-	-280	-0-	805	3			Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 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
08	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					109
09	180	#	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-	56	1			53
10	186	#	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					53
11	180	#	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					53
*12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					53
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

08	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					108
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	56	1			52
10	868	#	477	-0-	-391	-0-	477	3			Y	-0-					52
11	840	#	565	-0-	-275	-0-	565	3			Y	-0-					52
*12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					52
01	868	#	369	-0-	-499	-0-	369	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

08	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					114
09	570	#	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					114
10	589	#	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					114
11	570	#	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					114
12	589	#	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					114
01	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
12	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					125
09	240	#	126	-0-	-114	-0-	120	3	6	9	N	5					130
10	248	#	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					130
11	240	#	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					130
12	186	#	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					130
01	186	#	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					130

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					24
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					24
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					24
*12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					24
*01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
*12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
*01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					44
*01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

08	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
*01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					44
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					44
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					23
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					23
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 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
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					44
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					44
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					32
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					32
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					32
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					32
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					32
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					33
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					33
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					33
*01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

08	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					80
09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3					83
10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					83
11	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					83
*12	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1333	3	2	9	N	2					85
01	775 #	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					85

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	152	3	1	9	Y	1					36
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					36
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					40
*01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3					40
*01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					25
10	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					25
*12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					25
*01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					25
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					25
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					25
*12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
*01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					24
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					24
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					24
*12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
*01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 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
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					33
09	270 #	160	-0-	-110	-0-	158	3	2	9	Y	2					35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	136	3	4	9	Y	4					41
*01	175 R	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					44

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
							25	4	4	9							
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	29	27	0			2
							3	4	32	9							
*01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	17	18	0			1
							15	4	19	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	23	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	32	1	88	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	10	10	0			1
						13	4	11	9							
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	196	3	Y	5	5	0			1
						5	4	6	9							
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	9	1	152	3	Y	9	9	0			1
						1	4	10	9							
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	11	1	157	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
*12	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	192	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	217	N	152	-0-	-65	-0-	15	1	129	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	88	1	241	3	Y	-0-				-0-
							8	4								

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	403	N	205	-0-	-198	-0-	21	1	173	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
09	420	N	214	-0-	-206	-0-	18	1	191	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	181	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*12	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	163	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	45	1	122	3	Y	-0-				-0-
							4	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	2	2	0		-0-
							1	4	2	9						
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	9	8	0		1
							3	4	10	9						
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	12	12	0		1
							2	4	13	9						
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	113	1	307	3	Y	4	5	0		-0-
							10	4	4	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	103	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	22	21	0			2
							17	4	24	9							
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	57	1	529	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	53	1	527	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
*12	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	170	1	466	3	Y	8	9	0			-0-
							15	4	9	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	320	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	28	1	277	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*12	434	N	384	-0-	-50	-0-	37	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	75	1	206	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	57	1	156	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	303	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	39	1	329	3	N	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	31	1	338	3	N	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	9	8	0			1
							2	4	10	9							
*12	403	N	390	-0-	-13	-0-	37	1	347	3	N	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	111	1	306	3	N	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

08	558	N	377	-0-	-181	-0-	37	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
							20	4	6	9							
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
*12	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	317	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	90	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	33	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	651	N	463	-0-	-188	-0-	44	1	408	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	97	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	590	-0-	-61	-0-	58	1	497	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	43	1	469	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	49	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	558	N	557	-0-	-1	-0-	54	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	181	1	495	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	53	1	148	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	338	-0-	-158	-0-	34	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	20	1	223	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	109	1	297	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

08	465	N	367	-0-	-98	-0-	36	1	306	3	Y	5	5	0		-0-
							19	4	6	9						
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	26	1	283	3	Y	3	3	0		-0-
							7	4	3	9						
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	38	1	351	3	Y	3	3	0		-0-
							2	4	3	9						
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	4	4	0		-0-
							2	4	4	9						
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	4	4	0		-0-
							2	4	4	9						
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	322	3	Y	6	6	0		-0-
							10	4	7	9						

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	19	1	205	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	203	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	18	1	185	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*12	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	85	1	233	3	Y	1	1	0		-0-
							7	4	1	9						

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	5	5	0		-0-
							21	4	6	9						
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	3	3	0		-0-
							8	4	3	9						
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	37	1	350	3	Y	3	3	0		-0-
							1	4	3	9						
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	31	1	304	3	Y	4	4	0		-0-
							1	4	4	9						
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	4	4	0		-0-
							2	4	4	9						
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	99	1	267	3	Y	6	6	0		-0-
							9	4	7	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	47	1	395	3	Y	3	3	0			-0-
							24	4	3	9							
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	31	1	334	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	42	1	382	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	114	1	314	3	Y	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	Y	8	9	0			-0-
							45	4	9	9							
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	Y	9	7	0			2
							17	4	10	9							
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	716	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	16	16	0			2
							23	4	18	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	396	-0-	-7	-0-	39	1	333	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	30	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	33	1	314	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	245	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*12	372	N	257	-0-	-115	-0-	23	1	222	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	244	3	Y	7	8	0			-0-
							8	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	265	-0-	-76	-0-	26	1	219	3	Y	5	6	0			-0-
							14	4	6	9							
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	221	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	618	-0-	-405	-0-	61	1	518	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	9							
09	750	N	559	-0-	-191	-0-	46	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	66	1	602	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	169	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 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
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	15	15	0			1
							44	4	17	9							
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	24	1	385	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	34	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	Y	22	20	0			2
							4	4	24	9							
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	15	16	0			1
							2	4	17	9							
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	15	15	0			1
							19	4	17	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	51	1	430	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	30	28	0			2
							4	4	33	9							
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	298	1	814	3	Y	26	27	0			1
							26	4	29	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 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
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	729	3	Y	38	39	0			3
						46	4	42	9							
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	35	1	566	3	Y	33	33	0			3
						14	4	36	9							
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	38	38	0			3
						3	4	42	9							
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	30	31	0			2
						4	4	33	9							
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	21	22	0			1
						3	4	23	9							
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	19	19	0			1
						21	4	21	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	Y	4	4	0			-0-
						53	4	4	9							
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	66	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96	1	896	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	84	1	826	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	398	1	1087	3	Y	2	2	0			-0-
						35	4	2	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	15	15	0	1
						51	4	17	9					
09	810 N	479	-0-	-331	-0-	28	1	434	3	Y	5	6	0	-0-
						11	4	6	9					
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	39	1	587	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	36	33	0	3
						4	4	40	9					
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	Y	16	18	0	1
						3	4	18	9					
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	13	13	0	1
						19	4	14	9					

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 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
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	26	1	339	3	Y	7	6	0			1
						21	4	8	9							
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	20	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
						8	4	1	9							
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	20	1	309	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	6	6	0			-0-
						10	4	7	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 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
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	46	1	616	3	Y	10	10	0			1
						39	4	11	9							
09	660 N	480	-0-	-180	-0-	28	1	437	3	Y	4	5	0			-0-
						11	4	4	9							
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
11	660 N	416	-0-	-244	-0-	24	1	375	3	Y	14	13	0			1
						2	4	15	9							
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	3	4	0			-0-
						3	4	3	9							
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	Y	12	11	0			1
						24	4	13	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

08	558 N	482	-0-	-76	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	425	3	Y	2	2	0			-0-
						14	4	2	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

08	403 N	294	-0-	-109	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	56	52	0			4
						4	4	62	9							
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	262	1	716	3	Y	46	48	0			2
						24	4	51	9							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	547	3	Y	15	16	0			1
							34	4	17	9							
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	46	1	503	3	Y	3	4	0			-0-
							13	4	3	9							
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	66	1	624	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	187	1	513	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1141	3	Y	17	16	0			1
						37	4	19	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

08	341 N	264	-0-	-77	-0-	26	1	214	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	20	1	223	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	16	16	0			1
						1	4	18	9							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
*12	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	243	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	75	1	205	3	Y	8	8	0			-0-
						7	4	9	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	226	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	18	1	196	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	78	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	11	11	0			1
							46	4	12	9							
09	1020	N	736	-0-	-284	-0-	43	1	669	3	Y	6	6	0			1
							17	4	7	9							
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	58	1	883	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	751	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
*12	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	707	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							
01	961	N	784	-0-	-177	-0-	52	1	702	3	Y	6	6	0			1
							23	4	7	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 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
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	3	Y	8	9	0			-0-
							68	4	9	9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	9	7	0			2
							26	4	10	9							
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							
01	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	98	1	1307	3	Y	16	16	0			2
							42	4	18	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	20	21	0			1
						5	4	22	9							
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	16	14	0			3
						2	4	18	9							
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	120	110	0			13
						132	9									
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	41	50	0			4
						45	9									
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	15	17	0			2
						1	4	17	9							
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	15	15	0			2
						4	4	17	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

08	527 N	454	-0-	-73	-0-	28	1	387	3	N	14	14	0			1
						24	4	15	9							
09	630 N	399	-0-	-231	-0-	23	1	356	3	N	10	10	0			1
						9	4	11	9							
10	651 N	529	-0-	-122	-0-	31	1	481	3	N	14	14	0			1
						2	4	15	9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	17	17	0			1
						3	4	19	9							
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	7	8	0			-0-
						3	4	8	9							
*01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	13	12	0			1
						18	4	14	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
12	401 N	185	-0-	-216	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1					2
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					2
12	73 N	34	-0-	-39	-0-	34	2			Y	-0-					2
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					3

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					68
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					68
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					68
11	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					68
12	473 N	218	-0-	-255	-0-	218	2			Y	-0-					68
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					162
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	757	2	28	9	Y	25					187
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					187
11	DLQ G-10	583	-0-	583	583	569	2	14	9	Y	13					200
12	1070 N	487	-0-	-583	-0-	487	2			Y	-0-					200
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	575	2	34	9	Y	31					231

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	N	2					243
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					248
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					248
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	N	3					251
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	176	0			75
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	783	2	19	9	N	17					92

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

*02	504 N	340	-0-	-164	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8					8
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	3	17	9	Y	15	10	1			13
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	513	3	18	9	Y	16	10	1			19
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	10	1			9
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	8	1			1
*09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

*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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

*02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	399	3	19	9	Y	17					17
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	Y	21	14	1			24
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21	20	1			25
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	Y	17	19	1			23
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	811	3	17	9	Y	15	16	1			22

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

*02	415 X	102	-0-	-313	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			3
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	3	1			-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	540	3	44	9	Y	40					40
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	516	3	85	9	Y	77	39	1			78

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

*02	684 X	113	-0-	-571	-0-	78	3	35	9	Y	32					32
*03	186 N	133	-0-	-53	-0-	77	3	56	9	Y	51	31	1			52
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	160	3	58	9	Y	53	58	1			47
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	175	3	35	9	Y	32	55	1			24
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	24	1			-0-
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*02	915 X	181	-0-	-734	-0-	44	1	137	3	Y	-0-					-0-
*03	279 N	121	-0-	-158	-0-	32	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	240 N	117	-0-	-123	-0-	22	1	95	3	Y	-0-					-0-
*05	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
*05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
*06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2	1	1			1
*07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	Y	4					5
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14	9	Y	13					18
*09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					18
*10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	18	1			-0-
*11	1140	N	848	-0-	-292	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*12	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

08	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	450	X	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	465	X	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	465	X	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 5455

*04	5632	X	177	-0-	-5455	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*07	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*08	403	X	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*09	390	X	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	403	X	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*01	403	X	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

08	651	N	604	-0-	-47	-0-	52	1	510	3	Y	9	9	0			1
							32	4	10	9							
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	44	1	537	3	Y	7	7	0			1
							13	4	8	9							
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	44	1	472	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	38	1	474	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	635	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	13	13	0			1
							19	4	14	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

08	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2		N	-0-					105
09	750	N	422	-0-	-328	-0-	422	2		N	-0-					105
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					105
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					105
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-					105
01	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2		N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					150
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-					48
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2		N	-0-					48
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					48
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					48
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					48
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 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
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					21
09	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					21
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					21
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					21
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					153
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					153
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					153
11	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3			N	-0-					153
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					153
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

08	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	62	-0-	62	79	62	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	31	-0-	31	110	31	2			Y	-0-					-0-
11	126	R	16	-0-	-110	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3684					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

08	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	700	1	9565	3	N	-0-			114
09	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	845	1	10032	3	N	-0-			114
10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	713	1	10341	3	N	-0-			114
11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	771	1	10351	3	N	-0-			114
12	10323 X	10128	-0-	-195	-0-	177	1	9951	3	N	-0-			114
01	10323 X	8956	-0-	-1367	-0-	8956	3			N	-0-			114

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

08	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-			-0-
09	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	3			N	-0-			-0-
10	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-			-0-
11	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	3			N	-0-			-0-
12	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	3			N	-0-			-0-
*01	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874 X	6998	-0-	-876	-0-	6998	3		N	-0-			-0-
09	7410 X	7119	-0-	-291	-0-	7119	3		N	-0-			-0-
10	7657 X	6375	-0-	-1282	-0-	6375	3		N	-0-			-0-
11	7410 X	6623	-0-	-787	-0-	6623	3		N	-0-			-0-
12	7595 X	6979	-0-	-616	-0-	6979	3		N	-0-			-0-
01	7347 X	6548	-0-	-799	-0-	6548	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

08	7099 X	6988	-0-	-111	-0-	6988	3		N	-0-			-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3		N	-0-			-0-
10	7099 X	6376	-0-	-723	-0-	6376	3		N	-0-			-0-
11	6870 X	6325	-0-	-545	-0-	6325	3		N	-0-			-0-
12	7099 X	6293	-0-	-806	-0-	6293	3		N	-0-			-0-
01	7099 X	5701	-0-	-1398	-0-	5701	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3		N	-0-			-0-
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-			-0-
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3		N	-0-			-0-
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3		N	-0-			-0-
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
*01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

08	6696 X	6584	-0-	-112	-0-	6584	3		N	-0-			-0-
09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3		N	-0-			-0-
10	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3		N	-0-			-0-
11	6480 X	6035	-0-	-445	-0-	6035	3		N	-0-			-0-
12	6696 X	6099	-0-	-597	-0-	6099	3		N	-0-			-0-
01	6696 X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	3		N	-0-			-0-
09	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	22478	3		N	-0-			-0-
10	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3		N	-0-			-0-
11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3		N	-0-			-0-
12	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3		N	-0-			-0-
*01	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 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
08	4650 X	351	-0-	-4299	-0-	351	3		N	-0-			45
09	4110 X	153	-0-	-3957	-0-	153	3		N	-0-			45
10	4185 X	410	-0-	-3775	-0-	410	3		N	-0-			45
11	2490 X	176	-0-	-2314	-0-	176	3		N	-0-			45
12	465 X	267	-0-	-198	-0-	267	3		N	-0-			45
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

08	15779 X	10408	-0-	-5371	-0-	10408	3		N	-0-			-0-
09	14760 X	7101	-0-	-7659	-0-	7101	3		N	-0-			-0-
10	15252 X	14077	-0-	-1175	-0-	14077	3		N	-0-			-0-
11	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	3		N	-0-			-0-
12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	3		N	-0-			-0-
01	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	12995	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

08	9796 X	8571	-0-	-1225	-0-	8571	3		N	-0-			-0-
09	9480 X	9110	-0-	-370	-0-	9110	3		N	-0-			-0-
10	9796 X	8060	-0-	-1736	-0-	8060	3		N	-0-			-0-
11	8970 X	8273	-0-	-697	-0-	8273	3		N	-0-			-0-
12	9424 X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	3		N	-0-			-0-
01	9424 X	6688	-0-	-2736	-0-	6688	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

08	27342 X	24363	-0-	-2979	-0-	24363	3		N	-0-			-0-
09	26460 X	26050	-0-	-410	-0-	26050	3		N	-0-			-0-
10	26846 X	23518	-0-	-3328	-0-	23518	3		N	-0-			-0-
11	25590 X	24291	-0-	-1299	-0-	24291	3		N	-0-			-0-
12	26908 X	23865	-0-	-3043	-0-	23865	3		N	-0-			-0-
01	26908 X	20442	-0-	-6466	-0-	20442	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	3			N	-0-					-0-
09	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	27708	3			N	-0-					-0-
10	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	3			N	-0-					-0-
11	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	3			N	-0-					-0-
12	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	3			N	-0-					-0-
01	25172 X	23871	-0-	-1301	-0-	23871	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

08	19158 X	15929	-0-	-3229	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
09	17820 X	15776	-0-	-2044	-0-	15776	3			N	-0-					-0-
10	17050 X	16289	-0-	-761	-0-	16289	3			N	-0-					-0-
11	16500 X	16005	-0-	-495	-0-	16005	3			N	-0-					-0-
12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	3			N	-0-					-0-
01	16306 X	12129	-0-	-4177	-0-	12129	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	401	2	212	9	N	193					300
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					300
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	1			47
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	523	2	100	9	N	91					138
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					138

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

08	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					262
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1612	2	392	9	N	356	356	1			262
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1442	2	198	9	N	180	180	1			262
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1715	2	202	9	N	184	184	1			262
12	1922 N	1365	-0-	-557	-0-	1160	2	205	9	N	186	186	1			262
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					62
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					65
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					67
11	720 N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					69
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					71
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2					73

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	4863	1	8792	3	N	-0-					-0-
09	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	3413	1	9227	3	N	-0-					-0-
10	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	395	1	8187	3	N	-0-					-0-
11	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7931	3	N	-0-					-0-
12	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
*01	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

08	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					1
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					1
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					1
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

08	T. A.	3915	-0-	3915	3915	3915	3			Y	-0-					122
09	T. A.	3637	-0-	3637	7552	3637	3			Y	-0-					122
10	T. A.	3798	-0-	3798	11350	3798	3			Y	-0-					122
11	14929 X	3579	-0-	-11350	-0-	3579	3			Y	-0-					122
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-					122
*01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					122

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8029 X	2899	-0-	-5130	-0-	2881	2	18	9	N	16			102
09	4140 X	3032	-0-	-1108	-0-	3020	2	12	9	N	11			113
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	N	8			121
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31	9	N	28			149
12	3131 X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-			149
01	3565 X	2604	-0-	-961	-0-	2604	2			N	-0-			149

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

08	128558	X	128558	-0-	-0-	-0-	127897	3	661	9	N	601	182	1				1227
09	94123	X	94123	-0-	-0-	-0-	93908	3	215	9	N	195	543	1				879
10	68379	X	68379	-0-	-0-	-0-	67844	3	535	9	N	486	364	1				1001
11	99407	X	99407	-0-	-0-	-0-	98877	3	530	9	N	482	359	1				1124
12	101657	X	101657	-0-	-0-	-0-	101360	3	297	9	N	270	191	1				1203
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	789	942	1				1050

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

08	T. A.	692	-0-	692	692	692	3		Y	-0-			44
09	T. A.	571	-0-	571	1263	571	3		Y	-0-			44
10	T. A.	488	-0-	488	1751	488	3		Y	-0-			44
11	2193 X	442	-0-	-1751	-0-	442	3		Y	-0-			44
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			44
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		Y	-0-			44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

08	T. A.	1155	-0-	1155	1155	1155	3		Y	-0-			73
09	T. A.	1271	-0-	1271	2426	1271	3		Y	-0-			73
10	T. A.	1638	-0-	1638	4064	1638	3		Y	-0-			73
11	5706 X	1642	-0-	-4064	-0-	1642	3		Y	-0-			73
12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-			73
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			73

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3					31
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			N	-0-					31
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	374	2	1	9	N	1					32
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					32
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					33
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					34

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

08	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	3	4	9	Y	4					4
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	3	4	9	Y	4					8
*11	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	1091	3	4	9	Y	4					12
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2	9	Y	2					14
01	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1431	3	6	9	Y	5					19

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	Y	24	7	1			25
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2501	3	22	9	Y	20					45
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2665	3	15	9	Y	14					59
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6	47	1			18
*10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					22
*11	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2095	3	6	9	Y	5					27
12	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2103	3	4	9	Y	4					31
01	2573	N	810	-0-	-1763	-0-	797	3	13	9	Y	12					43

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	3			Y	-0-					-0-
*07	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1438	-0-	-992	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
*10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
*11	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
*01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 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
08	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	3			Y	-0-					4
09	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			Y	-0-					4
10	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					4
11	5220	X	3052	-0-	-2168	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	5394	X	2867	-0-	-2527	-0-	2867	3			Y	-0-					4
01	5363	X	3054	-0-	-2309	-0-	3054	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4620	X	4263	-0-	-357	-0-	4234	3	29	9	Y	26	100	1			49
*07	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4682	3	26	9	Y	24					73
08	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4509	3	25	9	Y	23					96
09	4620	X	3471	-0-	-1149	-0-	3456	3	15	9	Y	14	76	1			34
*10	4774	X	2955	-0-	-1819	-0-	2944	3	11	9	Y	10					44
*11	4500	X	2503	-0-	-1997	-0-	2496	3	7	9	Y	6					50
12	4650	X	911	-0-	-3739	-0-	904	3	7	9	Y	6					56
01	4526	X	2673	-0-	-1853	-0-	2653	3	20	9	Y	18					74

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1188	3	6	9	Y	5	8	1			7
*07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	3	8	9	Y	7					14
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	727	3	6	9	Y	5					19
09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	3			Y	-0-	15	1			4
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					4
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	44	-0-	-1306	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	1395	X	488	-0-	-907	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
*11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5					94
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5					99
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					104
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					109
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	5					114
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6					120

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4078	3	14	9	Y	13	13	1			3
09	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3726	3	41	9	Y	37	36	1			4
10	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3667	3	80	9	Y	73	65	1			12
11	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	3446	3	80	9	Y	73	74	1			11
12	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3508	3	69	9	Y	63	56	1			18
01	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3193	3	91	9	Y	83	87	1			14

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

*06	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	7711	3	4	9	Y	4	62	1			19
*07	8184	X	7886	-0-	-298	-0-	7879	3	7	9	Y	6					25
08	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7495	3	14	9	Y	13					38
09	7860	X	6469	-0-	-1391	-0-	6458	3	11	9	Y	10	30	1			18
*10	8091	X	7717	-0-	-374	-0-	7706	3	11	9	Y	10					28
*11	7620	X	4289	-0-	-3331	-0-	4278	3	11	9	Y	10					38
12	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	7734	3	10	9	Y	9					47
*01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7812	3	31	9	Y	28					75

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

08	2170	N	31	-0-	-2139	-0-	31	3			Y	-0-					40
09	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			Y	-0-					40
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					40
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					40
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					40

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 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
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1406	3	33	9	Y	30	28	1			7
09	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1027	3	41	9	Y	37	40	1			4
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1205	3	53	9	Y	48	44	1			8
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1309	3	47	9	Y	43	45	1			6
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	41	1			14
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1385	3	83	9	Y	75	76	1			13

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			1

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
*10	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*11	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					31
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	-0-					31
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					31
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					31
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					31
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

08	6634	X	4581	-0-	-2053	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5696	-0-	-1174	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	5591	-0-	-1508	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	5313	-0-	-1557	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5198	-0-	-692	-0-	5198	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

*06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*07	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

08	806 #	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1					126
09	780 #	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					126
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	695	2	1	9	N	1					127
11	780 #	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					127
12	806 #	655	-0-	-151	-0-	654	2	1	9	N	1					128
01	744 #	652	-0-	-92	-0-	651	2	1	9	N	1					129

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1			2
*07	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	4260	X	3889	-0-	-371	-0-	3885	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	3970	3	4	9	Y	4	4	1			1
*11	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3825	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3918	3	8	9	Y	7	6	1			2
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3876	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	112	1			26
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	728	3	88	9	Y	80	89	1			17
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	784	3	81	9	Y	74	80	1			11
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	609	3	39	9	Y	35	39	1			7
*10	682	N	490	-0-	-192	-0-	464	3	26	9	Y	24	27	1			4
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	697	3	68	9	Y	62	52	1			14
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	760	3	51	9	Y	46	46	1			14
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	690	3	34	9	Y	31	39	1			6

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

08	3100	N	3654	-0-	554	842	3621	3	33	9	N	30					135
09	3000	N	3692	-0-	692	1534	3681	3	11	9	N	10					145
10	4952	X	3418	-0-	-1534	-0-	3385	3	33	9	N	30					175
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	3	6	9	N	5					180
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	3	11	9	N	10	153	1			37
*01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3021	3	22	9	N	20					57

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

08	682	N	650	-0-	-32	-0-	633	3	17	9	N	15					167
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	590	3	6	9	N	5					172
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	347	3	11	9	N	10					182
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					184
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					190
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					195

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 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
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	4	5			45
11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					47
*01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					48

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					95
10	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					95
11	750	N	642	-0-	-108	-0-	640	2	2	9	N	2					97
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					97
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					97

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	4	1			14
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					14
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					14
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			14
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					14
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					14

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					16
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					4
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	245	2	3	9	Y	3					7
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	Y	2					9
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	2	1	9	Y	1					10
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	11	1			4
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					6

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			12
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					12
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			12
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					13
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					1
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					9
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					11
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1					12
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					13
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	7	1			9
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	Y	2					11

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					1
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 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
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					4
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	203	2	3	9	Y	3					7
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					9
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	2	1	9	Y	1					10
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	183	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 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
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					8
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	202	2	3	9	Y	3					11
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					14
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	4	1			15
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					15
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			15
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					15
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					3
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					5
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					6
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			3
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					4

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					4
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					5
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					5
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					5
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	11	1			2
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					2
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					3

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					3
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					3
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					9
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	285	2	2	9	Y	2					11
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	Y	1					12
11	450 N	367	-0-	-83	-0-	366	2	1	9	Y	1					13
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	6	1			10
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 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
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					5
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	129	2	4	9	Y	4					9
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	2	3	9	Y	3					12
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	14	1			5
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	Y	3					8

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					6
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	Y	1					7
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	486	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 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
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					2

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					2
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					2
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					2
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	Y	1					6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					7
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1			3
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2					5

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	28	1			7
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					7
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					8
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	2	22	9	Y	20	21	1			7
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					9
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					17
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					18
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	1					19
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					10
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					10
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					10
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					2
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					3
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	Y	1					5
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

08	1001	N	715	-0-	-286	-0-	715	2			Y	-0-					12
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					12
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					12
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					12
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					12
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					16
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					18
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	8	1			16
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	327	2	2	9	Y	2					18
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	Y	4					22
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4	9	Y	4	7	1			19

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					24
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					26
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	12	1			23
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	428	2	3	9	Y	3					26
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	424	2	7	9	Y	6					32
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	402	2	9	9	Y	8	12	1			28

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					12
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					14
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	365	2	10	9	Y	9	12	1			11
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	317	2	3	9	Y	3					14
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6					20
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	297	2	9	9	Y	8	12	1			16

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4					20
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					22
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	10	1			19
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	Y	2					21
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					26
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	325	2	6	9	Y	5	9	1			22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	953	N	645	-0-	-308	-0-	645	2			Y	-0-					26
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					27
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					28
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					29
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					30
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1					31

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 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
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					17
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					18
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					18
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					19
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1					21

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 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
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					23
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					23
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					23
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					24

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	161	2	15	9	N	14					37
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					58
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					68
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	119	2	8	9	N	7					75
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					75

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 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
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					10
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					3
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1	9	Y	1					4
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	310	2	1	9	Y	1					5
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 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
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					5
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					6
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					7
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					8
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	463	2	1	9	Y	1					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 2	3 9	Y	3			12
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2			14
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	239 2	7 9	Y	6	8 1		12
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	207 2	2 9	Y	2			14
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	205 2	4 9	Y	4			18
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	194 2	4 9	Y	4	7 1		15

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			1
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			1
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		Y	-0-			1
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			1
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			11
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			11
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			11
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			11
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			11
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	1 9	Y	1			12

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1			4
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			4
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			4
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			4
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-			4
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	137 2	1 9	Y	1			5

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	Y	1			3
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	90 2	1 9	Y	1			4
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	98 2	1 9	Y	1			5
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		Y	-0-			5
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	81 2	2 9	Y	2	5 1		2
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1			3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	Y	1			10
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	227 2	2 9	Y	2			12
10	372 N	250	-0-	-122	-0-	249 2	1 9	Y	1			13
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	291 2	1 9	Y	1			14
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	205 2	3 9	Y	3	6 1		11
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	238 2	1 9	Y	1			12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 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
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					5
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					6
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					7
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					7
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	179	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3					14
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	232	2	7	9	Y	6	9	1			13
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2					15
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	200	2	4	9	Y	4					19
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	189	2	6	9	Y	5	8	1			16

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 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
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2					4
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	254	2	3	9	Y	3					7
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	278	2	2	9	Y	2					9
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5	12	1			3
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	266	2	3	9	Y	3					6

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					36
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					38
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					39
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	219	2	1	9	Y	1					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	Y	1					41
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					42

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 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
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					10
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					10
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					11
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 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
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					8
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	190	2	3	9	Y	3					11
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5	11	1			8
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3					11

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 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
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					10
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	308	2	1	9	Y	1					11
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	339	2	1	9	Y	1					12
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	Y	2	5	1			10
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	324	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					28
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					28
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					29
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	Y	1					30
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					30

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					4
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1					5
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					6
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			4
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					8
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	2	1	9	Y	1					9
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					9
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					9
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					10

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

08	1813	N	855	-0-	-958	-0-	854	2	1	9	Y	1					14
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					15
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2					17
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					18
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					20
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	Y	2					22

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

08	724	N	595	-0-	-129	-0-	595	2			Y	-0-					27
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					28
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					29
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					30

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					32
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					33
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					34
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					35
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					36
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					37

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

08	1914	N	887	-0-	-1027	-0-	886	2	1	9	Y	1					34
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					35
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					35
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2					37
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					38
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1					39

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 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
08	970	N	615	-0-	-355	-0-	614	2	1	9	Y	1					61
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	626	2	1	9	Y	1					62
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	Y	1					63
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					67
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	412	2	7	9	Y	6					73
*01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					79

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					29
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					30
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	421	2	1	9	Y	1					31
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	2	2	9	Y	2					33
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	324	2	4	9	Y	4					37
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					41

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					10
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					10
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					10
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					10
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

08	1680	N	886	-0-	-794	-0-	885	2	1	9	Y	1					8
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	Y	2					10
10	899	N	587	-0-	-312	-0-	586	2	1	9	Y	1					11
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	685	2	1	9	Y	1					12
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3	6	1			9
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1					10

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					17
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1					18
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					18
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	Y	1					19
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					19
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					18
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	355	2	1	9	Y	1					19
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					19
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					19
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					19
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

08	372	N	249	-0-	-123	-0-	245	2	4	9	N	4					124
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	324	2	1	9	N	1					125
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					127
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					130
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4					134
01	341	N	176	-0-	-165	-0-	170	2	6	9	N	5					139

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 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
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3					80
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					82
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					85
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					88
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					92
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					92

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					69
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					69
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					69
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					120
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					120
10	465 N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-					120
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					120
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					120
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					35
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					35
11	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	3			N	-0-					35
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					35
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					80
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					80
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					80
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					80
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					80
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					142
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					142
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					142
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					142
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					142
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					142

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					1
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					1
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					1
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					1
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					236
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					236
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			Y	-0-					236
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					9
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					9
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					9

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					120
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					120
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					120
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			Y	-0-					120
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					120
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					26
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-					26
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	3			Y	-0-					26
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			Y	-0-					26
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					26
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					26

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					25
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					25
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					25
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			Y	-0-					25
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					25

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 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
08	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	3		Y	-0-			22
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108	3		Y	-0-			22
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		Y	-0-			22
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3		Y	-0-			22
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3		Y	-0-			22
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			22

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-			33
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-			33
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	250	3		Y	-0-			33
11	570 N	264	-0-	-306	-0-	264	3		Y	-0-			33
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3		Y	-0-			33
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			33

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			24
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			24
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			24
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			24
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			24
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-			24

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

08	DLQ G-10	141	-0-	141	10033	141	3		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	128	-0-	128	10161	128	3		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	123	-0-	123	10284	123	3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	198	-0-	198	10482	198	3		Y	-0-			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10482				Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10482				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

08	DLQ G-10	308	-0-	308	10759	308	3		Y	-0-			228
09	DLQ G-10	280	-0-	280	11039	280	3		Y	-0-			228
10	DLQ G-10	268	-0-	268	11307	268	3		Y	-0-			228
11	DLQ G-10	432	-0-	432	11739	432	3		Y	-0-			228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11739				Y	NO RPT			228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11739				Y	NO RPT			228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	388	-0-	388	8228	388	3			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	353	-0-	353	8581	353	3			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	338	-0-	338	8919	338	3			Y	-0-			40
11	DLQ G-10	544	-0-	544	9463	544	3			Y	-0-			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9463					Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9463					Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	682 N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	38	1	360	2	N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	2006	-0-	-484	-0-	225	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

08	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	80					80
09	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	2121	1	16778	2	N	51					131
							56	9									
10	15779	X	570	-0-	-15209	-0-	570	2			N	-0-					131
11	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	1356	1	14886	2	N	24	138	1			17
							26	9									
12	18600	X	6765	-0-	-11835	-0-	653	1	6112	2	N	-0-					17
01	18600	X	3933	-0-	-14667	-0-	605	1	3326	2	N	2					19
							2	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2017 - P/A 09/22/17

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	806	N	407	-0-	-399	-0-	407	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2968 N	2225	-0-	-743	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
10	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
*01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 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
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					8
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					8
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					8
12	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					8
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 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
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					12
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					12
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					12
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 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
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	799	2	18	9	Y	16					65
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22					87
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10					97
11	DLQ G-10	774	-0-	774	774	770	2	4	9	Y	4					101
12	1300 N	803	-0-	-497	277	797	2	6	9	Y	5					106
*01	1076 N	799	-0-	-277	-0-	781	2	18	9	Y	16					122

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 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
08	33168 X	16290	-0-	-16878	-0-	14559	3	369	4	Y	1238	1221	1	39	8	123
						1362	9									
09	21030 X	17471	-0-	-3559	-0-	16143	3	1328	9	Y	1207	1143	1	17	8	170
10	18755 X	18413	-0-	-342	-0-	16878	3	209	4	Y	1205	1074	1	28	8	273
						1326	9									
11	18150 X	16623	-0-	-1527	-0-	15347	3	55	4	Y	1110	1117	1	15	8	251
						1221	9									
12	18042 X	17281	-0-	-761	-0-	15912	3	177	4	Y	1084	1212	1	14	8	109
						1192	9									
01	DLQ G-10	16818	-0-	16818	16818	15597	3	22	4	Y	1090	1016	1	19	8	164
						1199	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

08	44853 X	24580	-0-	-20273	-0-	22927	3	1653	9	Y	1503	1540	0	9	8	31
09	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	24484	3	1275	9	Y	1159	1162	0	4	8	24
10	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	24828	3	1420	9	Y	1291	1287	0	8	8	20
11	23790 X	22803	-0-	-987	-0-	21468	3	1335	9	Y	1214	1217	0	5	8	12
12	26629 X	23158	-0-	-3471	-0-	21782	3	1376	9	Y	1251	1242	0	6	8	15
01	DLQ G-10	23384	-0-	23384	23384	22146	3	1238	9	Y	1125	1108	0	13	8	19

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

08	16518 X	8000	-0-	-8518	-0-	7375	3	625	9	Y	568	564	0	5	8	109
09	8610 X	8036	-0-	-574	-0-	7386	3	650	9	Y	591	619	0	3	8	78
10	8897 X	8082	-0-	-815	-0-	7420	3	662	9	Y	602	551	0	5	8	124
11	8370 X	7274	-0-	-1096	-0-	6658	3	616	9	Y	560	613	0	2	8	69
12	8525 X	7264	-0-	-1261	-0-	6637	3	627	9	Y	570	560	0	3	8	76
01	DLQ G-10	7534	-0-	7534	7534	6849	3	685	9	Y	623	553	0	7	8	139

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

08	41373 X	20941	-0-	-20432	-0-	517	1	19009	3	Y	1286	1224	0	4	8	137
						1415	9									
09	24540 X	20033	-0-	-4507	-0-	219	1	18626	3	Y	1080	1127	0	3	8	87
						1188	9									
10	23529 X	19961	-0-	-3568	-0-	227	1	18586	3	Y	1044	991	0	4	8	136
						1148	9									
11	20850 X	18477	-0-	-2373	-0-	208	1	17237	3	Y	938	982	0			92
						1032	9									
12	20956 X	18141	-0-	-2815	-0-	7	1	16995	3	Y	1035	1064	0	2	8	61
						1139	9									
01	DLQ G-10	17816	-0-	17816	17816	51	1	16674	3	Y	992	966	0	5	8	82
						1091	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

08	17948 X	8929	-0-	-9019	-0-	212	1	7785	3	Y	847	805	0	4	8	90
						932	9									
09	9990 X	8606	-0-	-1384	-0-	90	1	7671	3	Y	768	793	0	3	8	62
						845	9									
10	9765 X	8881	-0-	-884	-0-	95	1	7801	3	Y	895	837	0	3	8	117
						985	9									
11	9120 X	8218	-0-	-902	-0-	87	1	7247	3	Y	804	842	0			79
						884	9									
12	9021 X	8228	-0-	-793	-0-	3	1	7249	3	Y	887	912	0	2	8	52
						976	9									
01	DLQ G-10	8083	-0-	8083	8083	22	1	7126	3	Y	850	828	0	4	8	70
						935	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9201	-0-	-750	-0-	8230	3	93	4	N	798	813	1	10	8	184
							878	9									
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	7921	3	15	4	N	826	901	1	6	8	103
							909	9									
10	9827	X	8573	-0-	-1254	-0-	7573	3	56	4	N	858	847	1	8	8	106
							944	9									
11	9510	X	8420	-0-	-1090	-0-	7500	3	6	4	N	831	791	1	4	8	142
							914	9									
12	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	7310	3	51	4	N	879	927	1	2	8	92
							967	9									
01	9207	X	8372	-0-	-835	-0-	7412	3	16	4	N	858	730	1	11	8	209
							944	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

08	22101	X	10914	-0-	-11187	-0-	10213	3	701	9	Y	637	606	1	4	8	74
09	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	7	1	9918	3	Y	647	654	1	1	8	66
							712	9									
10	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	28	1	9855	3	Y	634	622	1	3	8	75
							83	4	697	9							
11	10830	X	9452	-0-	-1378	-0-	30	1	8744	3	Y	597	596	1	1	8	75
							21	4	657	9							
12	11191	X	9150	-0-	-2041	-0-	33	1	8405	3	Y	540	533	1	2	8	80
							118	4	594	9							
01	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	73	1	6152	3	Y	494	508	1	3	8	63
							154	4	543	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

08	25490	X	14930	-0-	-10560	-0-	13902	3	10	4	Y	925	945	0	8	8	23
							1018	9									
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13700	3	893	9	Y	812	828	0	1	8	6
10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	14425	3	1	4	Y	677	665	0	3	8	15
							745	9									
11	14460	X	12186	-0-	-2274	-0-	11555	3	1	4	Y	573	572	0			16
							630	9									
12	15066	X	12105	-0-	-2961	-0-	11469	3	636	9	Y	578	582	0	3	8	9
01	DLQ G-10		11823	-0-	11823	11823	11211	3	1	4	Y	555	546	0	5	8	13
							611	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

08	32790	X	18742	-0-	-14048	-0-	17060	3	1682	9	Y	1529	1465	0	4	8	166
09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	16706	3	1612	9	Y	1465	1482	0	1	8	148
10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	16811	3	1751	9	Y	1592	1535	0	3	8	202
11	18150	X	17782	-0-	-368	-0-	16143	3	1639	9	Y	1490	1472	0	2	8	218
12	18941	X	17918	-0-	-1023	-0-	16291	3	1627	9	Y	1479	1481	0	2	8	214
01	DLQ G-10		17916	-0-	17916	17916	16315	3	1601	9	Y	1455	1352	0	5	8	312

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

08	43770	X	20809	-0-	-22961	-0-	19854	3	955	9	Y	868	840	0	4	8	94
09	22920	X	20488	-0-	-2432	-0-	19622	3	866	9	Y	787	799	0	2	8	80
10	23684	X	19854	-0-	-3830	-0-	18929	3	925	9	Y	841	811	0	3	8	107
11	22290	X	18668	-0-	-3622	-0-	17803	3	865	9	Y	786	776	0	2	8	115
12	22971	X	18841	-0-	-4130	-0-	17982	3	859	9	Y	781	781	0	2	8	113
01	DLQ G-10		19468	-0-	19468	19468	18621	3	847	9	Y	770	713	0	5	8	165

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18815 X	9212	-0-	-9603	-0-	24	1	8746	3	Y	402	370	0			51
						442	9									
09	9570 X	8686	-0-	-884	-0-	28	1	8236	3	Y	384	409	0			26
						422	9									
10	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	60	1	14254	3	Y	384	365	0	1	8	44
						422	9									
11	9360 X	8322	-0-	-1038	-0-	40	1	7889	3	Y	357	350	0			51
						393	9									
12	9610 X	8864	-0-	-746	-0-	99	1	8343	3	Y	384	407	0			28
						422	9									
01	DLQ G-10	8653	-0-	8653	8653	51	1	8192	3	Y	373	373	0			28
						410	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

08	27605 X	13709	-0-	-13896	-0-	13109	3	600	9	Y	545	532	1	2	8	118
09	13860 X	12653	-0-	-1207	-0-	11979	3	674	9	Y	613	614	1	1	8	116
10	14322 X	13113	-0-	-1209	-0-	54	1	12310	3	Y	681	622	1	3	8	172
						749	9									
11	13710 X	12003	-0-	-1707	-0-	55	1	11218	3	Y	664	679	1	1	8	156
						730	9									
12	13888 X	12547	-0-	-1341	-0-	57	1	11700	3	Y	718	721	1	2	8	151
						790	9									
01	DLQ G-10	12840	-0-	12840	12840	49	1	12017	3	Y	704	521	1	5	8	329
						774	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

08	24863 X	12304	-0-	-12559	-0-	11612	3	692	9	Y	629	709	1	4	8	74
09	12540 X	11898	-0-	-642	-0-	8	1	11207	3	Y	621	639	1	1	8	55
						683	9									
10	12958 X	12063	-0-	-895	-0-	32	1	11261	3	Y	621	576	1	3	8	97
						87	4	683	9							
11	12540 X	11905	-0-	-635	-0-	39	1	11176	3	Y	608	650	1	1	8	54
						21	4	669	9							
12	12555 X	11895	-0-	-660	-0-	43	1	11033	3	Y	630	621	1	2	8	61
						126	4	693	9							
01	DLQ G-10	11204	-0-	11204	11204	126	1	10576	3	Y	302	326	1	4	8	33
						170	4	332	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

08	19153 X	9676	-0-	-9477	-0-	233	1	8548	3	Y	814	779	0	2	8	87
						895	9									
09	11700 X	10028	-0-	-1672	-0-	108	1	9175	3	Y	677	709	0	1	8	54
						745	9									
10	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	117	1	9544	3	Y	657	623	0	2	8	86
						723	9									
11	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	112	1	9312	3	Y	589	617	0			58
						648	9									
12	10354 X	9982	-0-	-372	-0-	4	1	9262	3	Y	651	669	0	2	8	38
						716	9									
01	DLQ G-10	9935	-0-	9935	9935	28	1	9219	3	Y	625	607	0	4	8	52
						688	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30037	X	14796	-0-	-15241	-0-	13829	3	967	9	Y	879	993	1	4	8	103
09	15000	X	14444	-0-	-556	-0-	9	1	13479	3	Y	869	894	1	1	8	77
							956	9									
10	15500	X	14608	-0-	-892	-0-	38	1	13604	3	Y	803	752	1	3	8	125
							83	4	883	9							
11	15000	X	11327	-0-	-3673	-0-	37	1	10482	3	Y	715	775	1	1	8	64
							21	4	787	9							
12	15252	X	12977	-0-	-2275	-0-	47	1	12038	3	Y	700	694	1	2	8	68
							122	4	770	9							
01	DLQ G-10		14135	-0-	14135	14135	161	1	13463	3	Y	313	344	1	3	8	34
							167	4	344	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17522	X	8334	-0-	-9188	-0-	21	1	7730	3	Y	530	488	0			67
							583	9									
09	9270	X	9197	-0-	-73	-0-	29	1	8357	3	Y	737	755	0			49
							811	9									
10	9579	X	7996	-0-	-1583	-0-	30	1	7153	3	Y	739	701	0	3	8	84
							813	9									
11	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	39	1	7736	3	Y	589	588	0			85
							648	9									
12	9517	X	8471	-0-	-1046	-0-	93	1	7807	3	Y	519	566	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		8188	-0-	8188	8188	47	1	7600	3	Y	492	493	0			37
							541	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 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
08	24783	X	12379	-0-	-12404	-0-	303	1	11146	3	Y	845	805	0	2	8	90
							930	9									
09	12420	X	11802	-0-	-618	-0-	128	1	10871	3	Y	730	760	0	1	8	59
							803	9									
10	12834	X	12257	-0-	-577	-0-	139	1	11329	3	Y	717	679	0	4	8	93
							789	9									
11	12420	X	10201	-0-	-2219	-0-	113	1	9380	3	Y	644	674	0			63
							708	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	5	1	11668	3	Y	711	730	0	2	8	42
							782	9									
01	DLQ G-10		11691	-0-	11691	11691	33	1	10908	3	Y	682	663	0	5	8	56
							750	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25814	X	12603	-0-	-13211	-0-	33	1	11876	3	Y	631	580	0			80
							694	9									
09	13650	X	12179	-0-	-1471	-0-	39	1	11459	3	Y	619	658	0			41
							681	9									
10	13702	X	10970	-0-	-2732	-0-	43	1	10244	3	Y	621	589	0	2	8	71
							683	9									
11	13020	X	12875	-0-	-145	-0-	62	1	12248	3	Y	514	511	0			74
							565	9									
12	13206	X	13020	-0-	-186	-0-	146	1	12303	3	Y	519	555	0			38
							571	9									
01	DLQ G-10		12351	-0-	12351	12351	73	1	11737	3	Y	492	493	0			37
							541	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 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
08	20288 X	9767	-0-	-10521	-0-	25	1	9079	3	Y	603	553	0			77
						663	9									
09	11040 X	9046	-0-	-1994	-0-	29	1	8466	3	Y	501	544	0			34
						551	9									
10	10881 X	7911	-0-	-2970	-0-	31	1	7327	3	Y	503	477	0	3	8	57
						553	9									
11	10320 X	8496	-0-	-1824	-0-	40	1	7952	3	Y	458	449	0			66
						504	9									
12	10509 X	9114	-0-	-1395	-0-	96	1	8094	3	Y	840	845	0			61
						924	9									
01	DLQ G-10	7818	-0-	7818	7818	43	1	6897	3	Y	798	799	0			60
						878	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

08	23951 X	12020	-0-	-11931	-0-	11444	3	576	9	Y	524	511	1	4	8	113
09	12750 X	11397	-0-	-1353	-0-	10757	3	640	9	Y	582	584	1	1	8	110
10	12555 X	11804	-0-	-751	-0-	11153	3	651	9	Y	592	550	1	3	8	149
11	11760 X	10851	-0-	-909	-0-	10236	3	615	9	Y	559	575	1	2	8	131
12	12028 X	11134	-0-	-894	-0-	10472	3	662	9	Y	602	605	1	2	8	126
01	DLQ G-10	10304	-0-	10304	10304	9653	3	651	9	Y	592	437	1	5	8	276

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

08	32914 X	16365	-0-	-16549	-0-	15146	3	1219	9	Y	1108	1053	0	8	8	104
09	16890 X	16270	-0-	-620	-0-	15112	3	1158	9	Y	1053	1096	0	4	8	57
10	17360 X	15348	-0-	-2012	-0-	14234	3	1114	9	Y	1013	987	0	5	8	78
11	16800 X	12517	-0-	-4283	-0-	11644	3	873	9	Y	794	817	0	4	8	51
12	16802 X	12775	-0-	-4027	-0-	11966	3	809	9	Y	735	750	0	2	8	34
01	DLQ G-10	12206	-0-	12206	12206	11417	3	789	9	Y	717	656	0	6	8	89

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

08	9517 X	8584	-0-	-933	-0-	7561	3	214	4	N	735	588	1	22	8	339
						809	9									
09	9210 X	7855	-0-	-1355	-0-	6997	3	89	4	N	699	803	1	10	8	225
						769	9									
10	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-	7269	3	1	4	N	834	801	1	19	8	239
						917	9									
11	8670 X	7504	-0-	-1166	-0-	6694	3	810	9	N	736	737	1	10	8	228
12	8959 X	7293	-0-	-1666	-0-	6459	3	834	9	N	758	669	1	14	8	303
01	8587 X	7141	-0-	-1446	-0-	6440	3	701	9	N	637	657	1	27	8	256

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

08	12865 X	11402	-0-	-1463	-0-	10031	3	159	4	N	1102	1125	0	10	8	189
						1212	9									
09	11940 X	11303	-0-	-637	-0-	9925	3	21	4	N	1234	1226	0	5	8	192
						1357	9									
10	12059 X	10776	-0-	-1283	-0-	9540	3	14	4	N	1111	1119	0	8	8	176
						1222	9									
11	11250 X	9604	-0-	-1646	-0-	8467	3	1137	9	N	1034	1086	0	4	8	120
12	11687 X	9821	-0-	-1866	-0-	8620	3	1201	9	N	1092	1074	0	6	8	132
01	11687 X	9456	-0-	-2231	-0-	8371	3	1085	9	N	986	991	0	12	8	115

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22445 X	11163	-0-	-11282	-0-	10281	3	882	9	Y	802	795	0	8	8	154
09	11550 X	10617	-0-	-933	-0-	9701	3	916	9	Y	833	873	0	4	8	110
10	11718 X	11247	-0-	-471	-0-	10314	3	933	9	Y	848	776	0	7	8	175
11	11040 X	9501	-0-	-1539	-0-	8633	3	868	9	Y	789	864	0	3	8	97
12	11284 X	10172	-0-	-1112	-0-	9286	3	886	9	Y	805	790	0	4	8	108
01	DLQ G-10	10006	-0-	10006	10006	9041	3	965	9	Y	877	779	0	9	8	197

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 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
08	23818 X	11654	-0-	-12164	-0-	30	1	11075	3	Y	499	465	0			63
						549	9									
09	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	42	1	12262	3	Y	443	476	0			30
						487	9									
10	12307 X	9507	-0-	-2800	-0-	38	1	8979	3	Y	445	421	0	3	8	51
						490	9									
11	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	66	1	12990	3	Y	470	453	0			68
						517	9									
12	13206 X	11516	-0-	-1690	-0-	128	1	10753	3	Y	577	603	0			42
						635	9									
01	DLQ G-10	11259	-0-	11259	11259	66	1	10581	3	Y	556	556	0			42
						612	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 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
08	44715 X	21905	-0-	-22810	-0-	20171	3	1734	9	Y	1576	1505	0	6	8	148
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	20647	3	1619	9	Y	1472	1537	0	3	8	80
10	22599 X	21715	-0-	-884	-0-	20150	3	1565	9	Y	1423	1388	0	5	8	110
11	21870 X	19845	-0-	-2025	-0-	18268	3	1577	9	Y	1434	1449	0	2	8	93
12	22599 X	19239	-0-	-3360	-0-	17743	3	1496	9	Y	1360	1389	0	2	8	62
01	DLQ G-10	19279	-0-	19279	19279	17831	3	1448	9	Y	1316	1207	0	7	8	164

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 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
08	19297 X	10562	-0-	-8735	-0-	9428	3	6	4	Y	1025	1052	0	4	8	26
						1128	9									
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9143	3	992	9	Y	902	920	0	1	8	7
10	9610 X	9349	-0-	-261	-0-	8527	3	1	4	Y	746	735	0	2	8	16
						821	9									
11	10230 X	9064	-0-	-1166	-0-	8400	3	1	4	Y	603	601	0	1	8	17
						663	9									
12	10571 X	9165	-0-	-1406	-0-	8539	3	626	9	Y	569	575	0	2	8	9
01	DLQ G-10	8791	-0-	8791	8791	8208	3	1	4	Y	529	522	0	3	8	13
						582	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 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
08	47947 X	23244	-0-	-24703	-0-	21760	3	1484	9	Y	1349	1282	1	9	8	156
09	25890 X	24341	-0-	-1549	-0-	16	1	22818	3	Y	1370	1383	1	4	8	139
						1507	9									
10	26009 X	22729	-0-	-3280	-0-	59	1	21193	3	Y	1234	1221	1	6	8	146
						120	4	1357	9							
11	23970 X	22445	-0-	-1525	-0-	74	1	21189	3	Y	1047	1057	1	4	8	132
						30	4	1152	9							
12	25141 X	21429	-0-	-3712	-0-	78	1	20112	3	Y	969	953	1	4	8	144
						173	4	1066	9							
01	DLQ G-10	19058	-0-	19058	19058	211	1	17623	3	Y	905	922	1	13	8	114
						228	4	996	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 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
08	58801 X	28998	-0-	-29803	-0-	27622	3	1376	9	Y	1251	1189	1	8	8	145
09	30390 X	28207	-0-	-2183	-0-	19	1	26791	3	Y	1270	1283	1	3	8	129
						1397	9									
10	31093 X	28562	-0-	-2531	-0-	76	1	26949	3	Y	1267	1240	1	6	8	150
						143	4	1394	9							
11	29580 X	27366	-0-	-2214	-0-	90	1	25898	3	Y	1221	1213	1	4	8	154
						35	4	1343	9							
12	29791 X	25974	-0-	-3817	-0-	95	1	24447	3	Y	1124	1105	1	6	8	167
						196	4	1236	9							
01	DLQ G-10	25086	-0-	25086	25086	280	1	23421	3	Y	1040	1061	1	15	8	131
						241	4	1144	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

08	44106 X	22570	-0-	-21536	-0-	20262	3	2308	9	Y	2098	1977	0	6	8	197
09	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	23067	3	2213	9	Y	2012	2096	0	3	8	110
10	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	23009	3	2140	9	Y	1945	1898	0	6	8	151
11	22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	20704	3	1929	9	Y	1754	1787	0	4	8	114
12	26133 X	20979	-0-	-5154	-0-	19149	3	1830	9	Y	1664	1700	0	2	8	76
01	DLQ G-10	18188	-0-	18188	18188	16551	3	1637	9	Y	1488	1371	0	8	8	185

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

08	40811 X	20405	-0-	-20406	-0-	19017	3	1388	9	Y	1262	1204	0	8	8	118
09	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	21267	3	1356	9	Y	1233	1280	0	4	8	67
10	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	21541	3	1312	9	Y	1193	1161	0	7	8	92
11	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	18592	3	1111	9	Y	1010	1033	0	4	8	65
12	19964 X	18531	-0-	-1433	-0-	17521	3	1010	9	Y	918	936	0	5	8	42
01	DLQ G-10	18175	-0-	18175	18175	17068	3	1107	9	Y	1006	913	0	10	8	125

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

08	38078 X	19290	-0-	-18788	-0-	17796	3	1494	9	Y	1358	1281	0	11	8	127
09	24180 X	19991	-0-	-4189	-0-	18533	3	1458	9	Y	1325	1374	0	6	8	72
10	24924 X	21848	-0-	-3076	-0-	20437	3	1411	9	Y	1283	1246	0	10	8	99
11	24120 X	21787	-0-	-2333	-0-	20292	3	1495	9	Y	1359	1365	0	5	8	88
12	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	20143	3	1641	9	Y	1492	1506	0	6	8	68
01	DLQ G-10	22595	-0-	22595	22595	21146	3	1449	9	Y	1317	1213	0	8	8	164

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

08	20937 X	9112	-0-	-11825	-0-	7853	3	36	4	Y	1112	1088	0	42	8	116
						1223	9									
09	11520 X	9588	-0-	-1932	-0-	8067	3	1	4	Y	1382	1379	0	26	8	93
						1520	9									
10	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	10284	3	25	4	Y	1480	1446	0	44	8	83
						1628	9									
11	11520 X	9513	-0-	-2007	-0-	8493	3	21	4	Y	908	941	0	23	8	27
						999	9									
12	11811 X	9887	-0-	-1924	-0-	8567	3	90	4	Y	1118	1077	0	27	8	41
						1230	9									
01	DLQ G-10	10457	-0-	10457	10457	9223	3	27	4	Y	1097	1046	0	55	8	37
						1207	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71436 X	34215	-0-	-37221	-0-	31997	3	2218	9	Y	2016	1958	0	10	8	219
09	36090 X	32708	-0-	-3382	-0-	30803	3	1905	9	Y	1732	1770	0	6	8	175
10	37231 X	31334	-0-	-5897	-0-	29418	3	1916	9	Y	1742	1688	0	8	8	221
11	36030 X	27825	-0-	-8205	-0-	26036	3	1789	9	Y	1626	1606	0	4	8	237
12	37231 X	27980	-0-	-9251	-0-	26199	3	1781	9	Y	1619	1616	0	6	8	234
01	DLQ G-10	23662	-0-	23662	23662	22219	3	1443	9	Y	1312	1254	0	12	8	280

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

08	59188 X	28299	-0-	-30889	-0-	26249	3	2050	9	Y	1864	1821	0	10	8	202
09	30690 X	28955	-0-	-1735	-0-	27468	3	1487	9	Y	1352	1413	0	4	8	137
10	31589 X	30191	-0-	-1398	-0-	28724	3	1467	9	Y	1334	1296	0	6	8	169
11	30150 X	29654	-0-	-496	-0-	28281	3	1373	9	Y	1248	1231	0	4	8	182
12	30876 X	30686	-0-	-190	-0-	29321	3	1365	9	Y	1241	1239	0	5	8	179
01	DLQ G-10	28493	-0-	28493	28493	27148	3	1345	9	Y	1223	1130	0	11	8	261

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

08	71164 X	35042	-0-	-36122	-0-	30705	3	14	4	Y	3930	4030	0	16	8	100
						4323	9									
09	52620 X	35991	-0-	-16629	-0-	32451	3	3540	9	Y	3218	3287	0	6	8	25
10	53785 X	35642	-0-	-18143	-0-	32661	3	2	4	Y	2708	2661	0	13	8	59
						2979	9									
11	50100 X	34526	-0-	-15574	-0-	31777	3	2	4	Y	2497	2476	0	9	8	71
						2747	9									
12	37200 X	34237	-0-	-2963	-0-	31595	3	1	4	Y	2401	2425	0	11	8	36
						2641	9									
01	DLQ G-10	34663	-0-	34663	34663	32164	3	1	4	Y	2271	2235	0	17	8	55
						2498	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

08	62092 X	34972	-0-	-27120	-0-	31402	3	3570	9	Y	3245	3306	0	18	8	67
09	56100 X	36804	-0-	-19296	-0-	34061	3	2743	9	Y	2494	2500	0	9	8	52
10	55862 X	36809	-0-	-19053	-0-	33671	3	3138	9	Y	2853	2842	0	19	8	44
11	51600 X	31907	-0-	-19693	-0-	28957	3	2950	9	Y	2682	2688	0	11	8	27
12	38037 X	33113	-0-	-4924	-0-	29965	3	3148	9	Y	2862	2840	0	15	8	34
01	DLQ G-10	33997	-0-	33997	33997	31111	3	2886	9	Y	2624	2584	0	30	8	44

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

08	72788 X	36049	-0-	-36739	-0-	33477	3	2572	9	N	2338	2438	1			213
09	70440 X	16588	-0-	-53852	-0-	14117	3	2471	9	N	2246	2146	1	49	8	264
10	70091 X	48556	-0-	-21535	-0-	39904	3	8652	9	N	7865	7943	1	27	8	159
11	65040 X	40739	-0-	-24301	-0-	35131	3	5608	9	N	5098	5139	1	7	8	111
12	63550 X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	N	4552	4531	1	14	8	118
01	48546 X	39327	-0-	-9219	-0-	34648	3	4679	9	N	4254	4230	1	27	8	115

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

08	81329 X	28986	-0-	-52343	-0-	26707	3	2279	9	Y	2072	2090	1	29	8	130
09	49020 X	17712	-0-	-31308	-0-	13546	3	4166	9	Y	3787	3261	1	83	8	573
10	50654 X	34034	-0-	-16620	-0-	27624	3	6410	9	Y	5827	6127	1	30	8	243
11	49020 X	33033	-0-	-15987	-0-	28288	3	4745	9	Y	4314	4484	1	11	8	62
12	50654 X	32001	-0-	-18653	-0-	27169	3	4832	9	Y	4393	4346	1	16	8	93
01	DLQ G-10	33447	-0-	33447	33447	29205	3	4242	9	Y	3856	3875	1	30	8	44

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 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
08	93180 X	93180	-0-	-0-	-0-	88897	3	4283	9	Y	3894	3803	1	35	8	251
09	79693 X	79693	-0-	-0-	-0-	76198	3	3495	9	Y	3177	3108	1	16	8	304
10	76293 X	76293	-0-	-0-	-0-	72740	3	3553	9	Y	3230	3330	1	26	8	178
11	71489 X	71489	-0-	-0-	-0-	68368	3	3121	9	Y	2837	2804	1	13	8	198
12	68916 X	68916	-0-	-0-	-0-	65695	3	144	4	Y	2797	2824	1	18	8	153
						3077	9									
01	DLQ G-10	66219	-0-	66219	66219	63316	3	88	4	Y	2559	2510	1	43	8	159
						2815	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	89440	-0-	89440	89440	67792	3	21648	9	N	19680	19164	0	112	8	404
*09	214605 X	125165	-0-	-89440	-0-	102429	3	22736	9	N	20669	20565	0	77	8	431
*10	130678 X	130678	-0-	-0-	-0-	110644	3	20034	9	N	18213	18245	0	120	8	279
*11	124861 X	124861	-0-	-0-	-0-	107596	3	17265	9	N	15695	15748	0	65	8	161
*12	125121 X	125121	-0-	-0-	-0-	109934	3	15187	9	N	13806	13734	0	70	8	163
01	121458 X	117415	-0-	-4043	-0-	105226	3	12189	9	N	11081	10931	0	126	8	187

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	0	67557	-0-	67557	67557	46440	3	15	4	Y	19184	18560	0	137	8	487
						21102	9									
09	0	108582	-0-	108582	176139	82631	3	25951	9	Y	23592	23832	0	65	8	182
10	0	120784	-0-	120784	296923	99022	3	4	4	Y	19780	19510	0	19	8	433
						21758	9									
*11	421934 X	125011	-0-	-296923	-0-	104797	3	6	4	Y	18371	18227	0	51	8	526
						20208	9									
*12	123805 X	123805	-0-	-0-	-0-	106235	3	2	4	Y	15971	16203	0	53	8	241
						17568	9									
*01	124681 X	124681	-0-	-0-	-0-	109083	3	3	4	Y	14177	13973	0	104	8	341
						15595	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					30
11	1160 N	25	-0-	-1135 B	-0-	25	3			N	-0-					30
12	3100 N	5256	-0-	2156 B	2156	5256	3			N	-0-					30
*01	3100 N	4799	-0-	1699 B	3855	4799	3			N	-0-					30

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					602
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34					636
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	351	1			290
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					307
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9					316
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					333

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					118
10	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					118
11	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					118
12	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					118
01	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			N	-0-					118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-	16	7			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	908	-0-	-352 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 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
08	618	N	-0-	-0-	-618 B	-0-					N	-0-					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	205	3	1	9	N	1	114	1			22
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	22	7			-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3		N	-0-	42 1		21
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			21
11	660 N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3		N	-0-	14 1		7
12	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3		N	-0-			7
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			7

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-			63
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			63
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			63
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			63
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			63

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

08	59024 X	55004	-0-	-4020	-0-	55004	3			N	-0-			-0-
09	56850 X	50164	-0-	-6686	-0-	50163	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	58745 X	55596	-0-	-3149	-0-	55595	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	49177	3			N	-0-			-0-
12	54994 X	54223	-0-	-771	-0-	54223	3			N	-0-			-0-
01	55583 X	47632	-0-	-7951	-0-	47631	3	1	9	N	1	1	8	-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

08	324110 X	324110	-0-	-0-	-0-	1736	1	322374	2	N	-0-			-0-
09	306810 X	306810	-0-	-0-	-0-	1680	1	305130	2	N	-0-			-0-
10	304236 X	304236	-0-	-0-	-0-	1736	1	302500	2	N	-0-			-0-
11	288960 X	288795	-0-	-165	-0-	1680	1	287115	2	N	-0-			-0-
12	298592 X	296686	-0-	-1906	-0-	1736	1	294950	2	N	-0-			-0-
01	298592 X	294803	-0-	-3789	-0-	1736	1	293067	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

08	2635 #	2570	-0-	-65	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	2550 #	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*01	2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	N	23					128
09	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-					128
10	558 #	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-					128
11	720 #	391	-0-	-329	-0-	275	3	116	9	N	105	151	1			82
12	744 #	238	-0-	-506	-0-	215	3	23	9	N	21					103
01	744 #	303	-0-	-441	-0-	303	3			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 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
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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*01	688 R	688	-0-	-0-	-0-	567	2	121	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

08	5456 #	5041	-0-	-415	-0-	4899	3	142	9	Y	129	182	1			223
09	5280 #	4287	-0-	-993	-0-	4140	3	147	9	Y	134					357
10	5481 R	5481	-0-	-0-	-0-	5321	3	160	9	Y	145	192	1			310
11	5130 #	5067	-0-	-63	-0-	4924	3	143	9	Y	130	175	1			265
12	5523 R	5523	-0-	-0-	-0-	5351	3	172	9	Y	156					421
*01	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	7687	3	216	9	Y	196	355	1			262

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	R	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17	1	8			52
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	129	3	20	9	N	18					70
10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1010	3	31	9	N	28					98
11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1648	3	21	9	N	19					117
12	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	N	18	2	8			133
*01	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17	3	8			147

OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

08	1116 #	699	-0-	-417	-0-	447 3	252 9	N	229	214 1		82
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			82
10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			82
11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			82
*12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			82
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

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-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	80358	R	80358	-0-	-0-	-0-	28891	2	49197	3	Y	2064	716	0	1348	1	20	
							2270	9										
09	98203	R	98203	-0-	-0-	-0-	41464	2	53768	3	Y	2701	1387	0	1300	1	34	
							2971	9										
*10	100820	R	100820	-0-	-0-	-0-	44877	2	53442	3	Y	2274	1300	0	973	1	35	
							2501	9										
*11	89730	R	89730	-0-	-0-	-0-	41850	2	46003	3	Y	1706	973	0	744	1	24	
							1877	9										
*12	92614	R	92614	-0-	-0-	-0-	38769	2	51801	3	Y	1858	1145	0	707	1	30	
							2044	9										
*01	105986	R	105986	-0-	-0-	-0-	35252	2	50979	3	Y	1929	1050	0	883	1	26	
							17633	4	2122	9								

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

08	2914	#	2634	-0-	-280	-0-	2593	3	41	9	Y	37	81	1			22
09	2130	#	2113	-0-	-17	-0-	2048	3	65	9	Y	59	49	1			32
10	2945	#	2880	-0-	-65	-0-	2786	3	94	9	Y	85	49	1			68
11	2850	#	1945	-0-	-905	-0-	1898	3	47	9	Y	43	56	1			55
12	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	3091	3	91	9	Y	83	32	1			106
01	2883	#	2283	-0-	-600	-0-	2241	3	42	9	Y	38	76	1			68

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

08	47461 X	47151	-0-	-310	-0-	5766	1	41385	3	N	-0-			-0-
09	45930 X	44483	-0-	-1447	-0-	5104	1	39379	3	N	-0-			-0-
10	47461 X	45757	-0-	-1704	-0-	5102	1	40655	3	N	-0-			-0-
11	50689 X	50689	-0-	-0-	-0-	5151	1	45538	3	N	-0-			-0-
12	47151 X	45856	-0-	-1295	-0-	5548	1	40308	3	N	-0-			-0-
01	47151 X	45821	-0-	-1330	-0-	5946	1	39875	3	N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

08	4309 #	3294	-0-	-1015	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	3690 #	2945	-0-	-745	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3596 #	3436	-0-	-160	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3300 #	3253	-0-	-47	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
12	3410 #	2438	-0-	-972	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
01	3441 #	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

08	1147 N	957	-0-	-190	-0-	900	2	57	9	N	52					176
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50					226
10	1116 N	887	-0-	-229	-0-	864	1	23	9	N	21	137	1			110
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	930	2	85	9	N	77	167	1			20
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

08	1900 N	2187	-0-	287	12028	2100	2	87	9	Y	79	84	1			115
09	3000 N	1877	-0-	-1123	10905	1800	2	77	9	Y	70					185
10	3100 N	2422	-0-	-678	10227	2400	2	22	9	Y	20	90	1			115
11	3000 N	1935	-0-	-1065	9162	1884	2	51	9	Y	46	86	1			75
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	6062					Y	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6062					Y	NO RPT					75

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2		N	-0-					-0-
09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	764	2		N	-0-					-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2		N	-0-					-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2		N	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2		N	-0-					-0-
01	1271	N	610	-0-	-661	-0-	610	2		N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2		N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-					-0-
01	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2		N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

08	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	3		N	-0-					94
09	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	1583	3		N	-0-					94
10	1798	X	910	-0-	-888	-0-	910	3		N	-0-					94
11	1740	X	1459	-0-	-281	-0-	1459	3		N	-0-					94
12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1447	3		N	-0-					94
01	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	1433	3		N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 X	891	-0-	-8	-0-	891	3		N	-0-			-0-
09	900 X	834	-0-	-66	-0-	834	3		N	-0-			-0-
10	930 X	473	-0-	-457	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	900 X	794	-0-	-106	-0-	794	3		N	-0-			-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
01	899 X	845	-0-	-54	-0-	845	3		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
09	4650 X	4001	-0-	-649	-0-	4001	3		N	-0-			-0-
10	4805 X	1394	-0-	-3411	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
11	4650 X	1852	-0-	-2798	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
12	4402 X	465	-0-	-3937	-0-	465	3		N	-0-			-0-
01	4402 X	1	-0-	-4401	-0-	1	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3		N	-0-			-0-
11	510 X	3	-0-	-507	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

08	24827	X	6390	-0-	-18437	-0-	1580	1	4810	3	Y	-0-					2
09	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	1018	1	4723	3	Y	-0-					2
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1198	1	4916	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	805	1	5686	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	6417	X	6069	-0-	-348	-0-	1163	1	4906	3	Y	-0-					2
01	6386	X	5603	-0-	-783	-0-	1103	1	4498	3	Y	2	2	0			2
							2	9									

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	46785	-0-	43785	43785	46785	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1539	-0-	-1561	42224	1539	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1479	-0-	-1621	40603	1479	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

08	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	5878	1	20586	3	N	-0-					-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					-0-
10	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	2571	1	20484	3	N	-0-					-0-
11	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	2171	1	19192	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1397	1	10152	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1153	-0-	-893	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

08	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-					28
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					28
10	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			Y	-0-					28
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					28
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					36
09	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			Y	-0-					36
10	4123	X	2134	-0-	-1989	-0-	2134	3			Y	-0-					36
11	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	3755	3			Y	-0-					36
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					36
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					36

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	228	1	4433	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3231	-0-	231	231	327	1	2904	3	Y	-0-					1
10	2711	N	2480	-0-	-231	-0-	249	1	2229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	230	1	2163	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	266	1	2129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	238	1	2129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		16	-0-	16	45	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		52	-0-	52	97	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	47	1	360	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	47	1	341	3	N	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
09	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1739	-0-	-431	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

08	2976 X	423	-0-	-2553	-0-	423	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
12	1984 X	70	-0-	-1914	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

08	6882 X	1855	-0-	-5027	-0-	1	1	1818	3	Y	33	32	0	1
						36	9							
09	6660 X	2854	-0-	-3806	-0-	1	1	2833	3	Y	18	19	0	-0-
						20	9							
10	6882 X	3613	-0-	-3269	-0-	1	1	3583	3	Y	26	25	0	1
						29	9							
11	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	1	1	3770	3	Y	49	49	0	1
						54	9							
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0	1
						33	9							
01	3627 X	3282	-0-	-345	-0-	1	1	3251	3	Y	27	27	0	1
						30	9							

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 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
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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

08	20522	16821	-0-	-3701	100582	15520	3	847	4	Y	413	431	1			25
						454	9									
09	19860	14392	-0-	-5468	95114	13237	3	661	4	Y	449	447	1			27
						494	9									
10	20522	15454	-0-	-5068	90046	14805	3	203	4	Y	405	412	1			20
						446	9									
11	19860	13360	-0-	-6500	83546	12978	3	382	9	Y	347	347	1			20
*12	94806	15891	-0-	-78915	4631	15398	3	493	9	Y	448	405	1			63
01	16027	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					63

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

08	22692	-0-	-0-	-22692	751649					Y	59	64	1			31
09	21960	1443	-0-	-20517	731132	1441	3	2	9	Y	2	27	1			6
10	22692	258	-0-	-22434	708698	257	3	1	4	Y	-0-					6
11	21960	1847	-0-	-20113	688585	1811	3	36	4	Y	-0-					6
12	22692	2685	-0-	-20007	668578	2219	3	466	9	Y	424	353	1			77
*01	33077	NO RPT	-0-	-33077	635501					Y	NO RPT					77

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

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

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: RRCID -> 283472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11082 - 18515

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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: RRCID -> 283482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 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
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	2			Y	-0-					-0-
*01	118 N	37	-0-	-81	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	2559	-0-	-3393	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4845	-0-	-1076	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

08	41726	X	38957	-0-	-2769	-0-	38957	3			Y	-0-					-0-
09	40380	X	35075	-0-	-5305	-0-	35075	3			Y	-0-					-0-
10	41726	X	19608	-0-	-22118	-0-	19608	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		37923	-0-	37923	37923	37923	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34606	-0-	34606	72529	34606	3			Y	-0-					-0-
*01	103065	X	30536	-0-	-72529	-0-	30536	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4086	-0-	-264	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	2520	-0-	-2006	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5332	-0-	5332	5332	5332	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4997	-0-	4997	10329	4997	3			Y	-0-					-0-
*01	15113	X	4784	-0-	-10329	-0-	4784	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
12	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					-0-
*01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	3		N	-0-			-0-
09	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3		N	-0-			-0-
10	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	3		N	-0-			-0-
11	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	24232	3		N	-0-			-0-
12	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	3		N	-0-			-0-
*01	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	55	-0-	55	100	55	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	66	-0-	66	166	66	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

08	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	540 N	144	-0-	-396	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

08	6014 X	975	-0-	-5039	-0-	975	3		N	-0-			-0-
09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3		N	-0-			-0-
10	5208 X	3043	-0-	-2165	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
11	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3		N	-0-			-0-
12	6076 X	4503	-0-	-1573	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
*01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

08	14508 X	9921	-0-	-4587	-0-	9921	3			N	-0-			-0-
09	13140 X	10255	-0-	-2885	-0-	10255	3			N	-0-			-0-
10	13051 X	10754	-0-	-2297	-0-	10754	3			N	-0-			-0-
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-			-0-
12	10602 X	9781	-0-	-821	-0-	9781	3			N	-0-			-0-
01	10757 X	9447	-0-	-1310	-0-	9447	3			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	755	-0-	-516	-0-	65	1	690	2	N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-			-0-
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1064	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

08	25327 #	23688	-0-	-1639	-0-	23432	3	256	9	Y	233	325	1	229
09	24510 #	22716	-0-	-1794	-0-	22582	3	134	9	Y	122	207	1	144
10	24056 #	20909	-0-	-3147	-0-	20723	3	186	9	Y	169	126	1	187
11	23070 #	21957	-0-	-1113	-0-	21861	3	96	9	Y	87	102	1	172
12	23839 #	18921	-0-	-4918	-0-	18801	3	120	9	Y	109	82	1	199
01	23684 #	20652	-0-	-3032	-0-	20502	3	150	9	Y	136	246	1	89

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 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
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					62
09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2023	2			N	-0-					62
10	2697	X	1437	-0-	-1260	-0-	1437	2			N	-0-					62
11	2610	X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					62
12	2666	X	1218	-0-	-1448	-0-	1218	2			N	-0-					62
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 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
08	4650	X	1460	-0-	-3190	-0-	1460	2			Y	-0-					40
09	3300	X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-					40
10	3224	X	1350	-0-	-1874	-0-	1309	2	41	9	Y	37					77
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	Y	57	111	1			23
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24					47
*01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2650	2	20	9	Y	18					65

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	441	3	67	9	Y	61					61
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	Y	117	53	1			125
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	460	3	139	9	Y	126	68	1			183
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	227	3	145	9	Y	132	87	1			228
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	307	3	146	9	Y	133	274	1			87

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1238	3	108	9	N	98	171	1			111
09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1117	3	65	9	N	59					170
10	961	N	590	-0-	-371	-0-	580	3	10	9	N	9					179
11	1290	N	760	-0-	-530	-0-	720	3	40	9	N	36					215
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	938	3	24	9	N	22	173	1			64
*01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	3	3	9	N	3					67

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 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
08	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1893	-0-	-897	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 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
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					98
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					98
10	1302	N	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					98
11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	833	3			N	-0-					98
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-					98
01	837	N	583	-0-	-254	-0-	583	3			N	-0-					98

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4556	3	74	9	N	67					201
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4643	3	34	9	N	31					232
10	4495	X	3633	-0-	-862	-0-	3583	3	50	9	N	45	176	1			101
11	4350	X	2919	-0-	-1431	-0-	2883	3	36	9	N	33					134
12	4495	X	1898	-0-	-2597	-0-	1886	3	12	9	N	11					145
01	4495	X	1910	-0-	-2585	-0-	1910	3			N	-0-					145

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

*02	4956	X	4556	-0-	-400	-0-	4556	3			N	-0-					128
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6220	3	10	9	N	9					137
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					137
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5872	3	89	9	N	81					218
06	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5221	3	33	9	N	30					248
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					248
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					248
09	5310	X	4054	-0-	-1256	-0-	4054	3			N	-0-					248
10	5487	X	1800	-0-	-3687	-0-	1800	3			N	-0-					248
11	5310	X	1949	-0-	-3361	-0-	1949	3			N	-0-					248
12	5487	X	2473	-0-	-3014	-0-	2473	3			N	-0-					248
01	5487	X	3797	-0-	-1690	-0-	3756	3	41	9	N	37	182	1			103

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

08	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			Y	-0-					239
09	5550	X	5266	-0-	-284	-0-	5258	3	8	9	Y	7	169	1			77
10	5735	X	4682	-0-	-1053	-0-	4654	3	28	9	Y	25					102
11	5520	X	4331	-0-	-1189	-0-	4316	3	15	9	Y	14					116
12	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	4789	3			Y	-0-					116
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	5236	3	28	9	Y	25					141

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					53
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					53
10	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					53
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					53

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1906	3			N	-0-					155
09	2100 X	1794	-0-	-306	-0-	1794	3			N	-0-					155
10	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-					155
11	2310 X	1373	-0-	-937	-0-	1373	3			N	-0-					155
12	2387 X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			N	-0-					155
01	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					155

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

08	2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	1800	3	6	9	N	5					219
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3438	3	26	9	N	24	185	1			58
10	2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	1675	3	18	9	N	16					74
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3114	3	33	9	N	30					104
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	3	36	9	N	33					137
*01	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6980	3	44	9	N	40					177

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

08	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-					58
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					58
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					58
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	58	1			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	3		N	-0-			-0-
12	50 X	10	-0-	-40	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 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
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	775 N	101	-0-	-674	-0-	101	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	651 N	276	-0-	-375	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

08	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					95
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
*01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					155
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					155
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					155
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					155
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					155
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	226	3	21	9	N	19					174

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

08	INJECT	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	205	-0-	205	205	205	2		Y	-0-			319
09	T. A.	6427	-0-	6427	6632	6427	2		Y	-0-			319
10	11359 X	4727	-0-	-6632	-0-	4727	2		Y	-0-			319
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			319
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			319
*01	620 X	592	-0-	-28	-0-	592	2		Y	-0-			319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

08	34627 X	5366	-0-	-29261	-0-	5366	2		Y	-0-			6
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			6
10	14880 X	2	-0-	-14878	-0-	2	2		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	5075	-0-	5075	5075	5075	2		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	2254	-0-	2254	7329	2254	2		Y	-0-			6
*01	DLQ G-10	8542	-0-	8542	15871	8542	2		Y	-0-			6

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

08	22912 X	-0-	-0-	-22912	-0-				Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y	-0-			342
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-				Y	2			344
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-				Y	-0-			344
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			344
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			344
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			347

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

08	52235 X	48566	-0-	-3669	-0-	47253	2	1313	3	N	-0-			-0-
09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	60076	2	1422	3	N	-0-			-0-
10	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	49926	2	2434	3	N	-0-			-0-
11	50550 X	35283	-0-	-15267	-0-	29911	2	5372	3	N	-0-			-0-
12	52235 X	12721	-0-	-39514	-0-	12234	2	487	3	N	-0-			-0-
01	52235 X	34197	-0-	-18038	-0-	33167	2	1030	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-			5
09	T. A.	149	-0-	149	680	149	2			Y	-0-			5
10	T. A.	2117	-0-	2117	2797	2117	2			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-			5
*01	2797 X	-0-	-0-	-2797	-0-					Y	1			6

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-			-0-
10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806 X	69	-0-	-737	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	153	1	3257	3	N	-0-					-0-
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	791	-0-	-1844	-0-	31	1	760	3	N	-0-					-0-
01	2635 X	1477	-0-	-1158	-0-	56	1	1421	3	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

08	2356 X	412	-0-	-1944	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	-0-					-0-
*10	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017 - P/A 10/26/17

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15
*09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

08	1209 N	106	-0-	-1103	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	5312	-0-	2312	2312	104	1	5208	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	2139	-0-	-961	1351	85	1	2054	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	2143	-0-	-957	394	82	1	2061	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

08	1643 N	986	-0-	-657	-0-	44	1	942	3	N	-0-					-0-
09	2700 X	802	-0-	-1898	-0-	36	1	766	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	343	-0-	-2447	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
11	2700 X	781	-0-	-1919	-0-	15	1	766	3	N	-0-					-0-
12	2325 X	1392	-0-	-933	-0-	55	1	1337	3	N	-0-					-0-
*01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	70	1	1759	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	596	-0-	-1729	-0-	24	1	572	3	N	-0-					-0-
*01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	99	1	2478	3	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
*09	1690 X	-0-	-0-	-1690	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					3
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	N	-0-					3
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					3
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-					3
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	25	1	616	3	N	-0-					3
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	116	1	2508	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1365	-0-	-975	-0-	61	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	5209	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	1989	-0-	-561	-0-	39	1	1950	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	498	-0-	-928	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	116	1	2913	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

08	899	X	90	-0-	-809	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	42	1	1063	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					35
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					35
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-					35
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-					35
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

08	558	N	63	-0-	-495	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	110	-0-	-944	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 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
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	64	1	3200	3	N	-0-			-0-
12	518	N	254	-0-	-264	-0-	10	1	244	3	N	-0-			-0-
*01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	94	1	2373	3	N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

08	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1813	3	N	-0-			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	N	-0-			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	969	-0-	-984	-0-	38	1	931	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	69	1	1733	3	N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

08	53568 X	37631	-0-	-15937	B	-0-	34583	3	368	4	N	2436	2921	1			313
							2680	9									
09	46890 X	32923	-0-	-13967	B	-0-	28805	3	1305	4	N	2557	2136	1			734
							2813	9									
10	44702 X	36074	-0-	-8628	B	-0-	33720	3	119	4	N	2032	2303	1			463
							2235	9									
11	39420 X	34115	-0-	-5305	B	-0-	31097	3	176	4	N	2584	2598	1			449
							2842	9									
12	39029 X	34016	-0-	-5013	B	-0-	30411	3	1171	4	N	2213	2147	1			515
							2434	9									
01	37634 X	32840	-0-	-4794	B	-0-	27948	3	2655	4	N	2034	2161	1			388
							2237	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

08	48615 X	48615	-0-	-0-	B	-0-	42919	3	2617	4	N	2799	2582	1	1	8	546
							3079	9									
09	42900 X	41920	-0-	-980	B	-0-	35727	3	4640	4	N	1412	1488	1	13	8	457
							1553	9									
10	44330 X	30953	-0-	-13377	B	-0-	20238	3	9442	4	N	1157	1118	1			496
							1273	9									
11	42900 X	40467	-0-	-2433	B	-0-	34270	3	3789	4	N	2189	1856	1			829
							2408	9									
12	44330 X	36860	-0-	-7470	B	-0-	30771	3	4096	4	N	1812	1774	1			867
							1993	9									
01	44330 X	38455	-0-	-5875	B	-0-	30267	3	5771	4	N	2197	2244	1			820
							2417	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

08	16421 X	16421	-0-	-0-	B	-0-	14912	3	125	4	N	1258	1106	1			662
							1384	9									
09	14531 X	14531	-0-	-0-	B	-0-	12951	3	241	4	N	1217	1289	1			590
							1339	9									
10	16351 X	16351	-0-	-0-	B	-0-	14544	3	32	4	N	1614	1486	1			718
							1775	9									
11	13988 X	13988	-0-	-0-	B	-0-	13032	3	45	4	N	828	1281	1			265
							911	9									
12	14480 X	14480	-0-	-0-	B	-0-	12274	3	860	4	N	1224	1129	1			360
							1346	9									
*01	13739 X	13739	-0-	-0-	B	-0-	11280	3	1084	4	N	1250	1325	1			285
							1375	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72074	X	72074	-0-	-0- B	-0-	62229	3	3109	4	N	6124	6521	1			490
							6736	9									
09	60372	X	60372	-0-	-0- B	-0-	48376	3	7508	4	N	4080	3852	1			718
							4488	9									
10	81189	X	81189	-0-	-0- B	-0-	69288	3	3474	4	N	7661	7962	1	1	8	416
							8427	9									
11	68177	X	68177	-0-	-0- B	-0-	59606	3	1553	4	N	6380	6253	1			543
							7018	9									
12	44547	X	44147	-0-	-400 B	-0-	36657	3	3363	4	N	3752	3447	1			848
							4127	9									
*01	46108	X	46108	-0-	-0- B	-0-	36057	3	3442	4	N	6008	6025	1			831
							6609	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

08	52607	X	41810	-0-	-10797 B	-0-	39176	3	897	4	N	1579	1635	1			324
							1737	9									
09	61130	X	61130	-0-	-0- B	-0-	53836	3	5662	4	N	1484	1484	1			324
							1632	9									
10	49941	X	40909	-0-	-9032 B	-0-	38707	3	526	4	N	1524	1352	1			496
							1676	9									
11	44580	X	37548	-0-	-7032 B	-0-	34880	3	1023	4	N	1495	1478	1			513
							1645	9									
12	57226	X	37340	-0-	-19886 B	-0-	33786	3	1900	4	N	1504	1781	1			236
							1654	9									
01	57226	X	35812	-0-	-21414 B	-0-	31051	3	3365	4	N	1269	1142	1			363
							1396	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

08	151404	X	98358	-0-	-53046 B	-0-	93792	3	4	4	N	4147	4375	1			634
							4562	9									
09	124920	X	86726	-0-	-38194 B	-0-	81991	3	525	4	N	3827	3660	1			801
							4210	9									
10	121055	X	92150	-0-	-28905 B	-0-	88157	3	118	4	N	3523	3875	1			449
							3875	9									
11	107880	X	84174	-0-	-23706 B	-0-	80136	3	4038	9	N	3671	3322	1			798
12	104594	X	83965	-0-	-20629 B	-0-	79521	3	593	4	N	3501	3302	1			997
							3851	9									
01	98363	X	76942	-0-	-21421 B	-0-	70197	3	2969	4	N	3433	3458	1			972
							3776	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

08	0	W	56184	-0-	56184 B	484289	97	3	54442	4	N	1495	1467	1			403
							1645	9									
09	0	W	30109	-0-	30109 B	514398	29283	4	826	9	N	751	906	1			248
10	0	W	28888	-0-	28888 B	543286	28417	4	471	9	N	428	554	1	1	8	121
11	0	W	31347	-0-	31347 B	574633	30586	4	761	9	N	692	442	1	1	8	370
12	0	W	42311	-0-	42311 B	616944	41308	4	1003	9	N	912	846	1			436
01	0	W	9815	-0-	9815 B	626759	9710	4	105	9	N	95	365	1			166

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309487 X	113185	-0-	-196302 B	-0-	98532	3	1830	4	N	11657	11844	1	2	8	895
						12823	9									
09	111990 X	101516	-0-	-10474 B	-0-	79439	3	11015	4	N	10056	10367	1	10	8	574
						11062	9									
10	115723 X	98677	-0-	-17046 B	-0-	85365	3	2932	4	N	9436	9358	1	1	8	651
						10380	9									
11	111990 X	104577	-0-	-7413 B	-0-	91284	3	2370	4	N	9930	9691	1	6	8	884
						10923	9									
*12	115723 X	95669	-0-	-20054 B	-0-	80534	3	5248	4	N	8988	9060	1			812
						9887	9									
01	115723 X	92131	-0-	-23592 B	-0-	79217	3	5953	4	N	6328	6378	1			762
						6961	9									

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

08	35897 X	35897	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	29487	3	N	3130	3278	1		476
							84	4	3443	9						
09	27570 X	23307	-0-	-4263	B	-0-	2604	1	8957	3	N	2360	2404	1		432
							9150	4	2596	9						
10	33283 X	33283	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	26791	3	N	3273	3151	1		554
							9	4	3600	9						
11	31484 X	31484	-0-	-0-	B	-0-	2697	1	25630	3	N	2866	2431	1		989
							4	4	3153	9						
12	30191 X	30191	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	21244	3	N	2820	3176	1		633
							2962	4	3102	9						
01	28489 X	25613	-0-	-2876	B	-0-	2418	1	18543	3	N	2220	2452	1		401
							2210	4	2442	9						

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

08	46822 X	46822	-0-	-0-	B	-0-	5183	1	34820	3	N	5482	5829	1		363
							789	4	6030	9						
09	45030 X	45030	-0-	-0-	B	-0-	5490	1	33311	3	N	5212	4665	1		910
							496	4	5733	9						
10	46066 X	45880	-0-	-186	B	-0-	5673	1	33585	3	N	5356	5915	1		351
							730	4	5892	9						
11	44580 X	39419	-0-	-5161	B	-0-	5490	1	26425	3	N	4649	4633	1		367
							2390	4	5114	9						
12	46066 X	42151	-0-	-3915	B	-0-	5673	1	30574	3	N	4705	3788	1		1284
							728	4	5176	9						
01	46066 X	9037	-0-	-37029	B	-0-	2928	1	1954	3	N	1320	2044	1		560
							2703	4	1452	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55645	X	49103	-0-	-6542 B	-0-	2019	1	28752	3	N	7386	7352	1	1	8	530
							10207	4	8125	9							
09	61830	X	61830	-0-	-0- B	-0-	2969	1	46935	3	N	7832	7574	1			788
							3311	4	8615	9							
10	55645	X	27308	-0-	-28337 B	-0-	1482	1	19480	3	N	5650	4639	1	5	5	1794
							131	4	6215	9							
11	53850	X	11751	-0-	-42099 B	-0-	685	1	8406	3	N	651	2191	1			254
							1944	4	716	9							
12	55645	X	10573	-0-	-45072 B	-0-	1041	1	3413	3	N	2431	2383	1			302
							3445	4	2674	9							
01	55645	X	NO RPT	-0-	-55645 B	-0-					N	NO RPT					302

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

08	139190	X	61026	-0-	-78164 B	-0-	1324	1	41204	3	Y	5953	5762	1			761
							11950	4	6548	9							
09	134700	X	50001	-0-	-84699 B	-0-	1258	1	18852	3	Y	3942	3911	1			792
							25555	4	4336	9							
10	139190	X	6151	-0-	-133039 B	-0-	179	1	2917	3	Y	268	800	1			260
							2760	4	295	9							
11	134700	X	83283	-0-	-51417 B	-0-	1621	1	56091	3	Y	10318	9009	1			1569
							14221	4	11350	9							
12	139190	X	62780	-0-	-76410 B	-0-	1704	1	21332	3	Y	3670	4927	1			312
							35707	4	4037	9							
*01	116909	X	116909	-0-	-0- B	-0-	2159	1	47209	3	Y	10586	9684	1			1214
							55896	4	11645	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

08	116312	X	94062	-0-	-22250 B	-0-	2100	1	54338	3	Y	10860	10831	1	115	8	761
							25678	4	11946	9							
09	112560	X	62176	-0-	-50384 B	-0-	1983	1	16619	3	Y	7831	7406	1			1186
							34960	4	8614	9							
10	116312	X	93825	-0-	-22487 B	-0-	2311	1	58987	3	Y	12339	11916	1	19	8	1590
							18954	4	13573	9							
11	112560	X	94122	-0-	-18438 B	-0-	2412	1	64645	3	Y	9589	9817	1			1362
							16517	4	10548	9							
12	116312	X	43247	-0-	-73065 B	-0-	2415	1	18633	3	Y	2516	3489	1			389
							19431	4	2768	9							
01	116312	X	5759	-0-	-110553 B	-0-	599	1	34	3	Y	495	355	1			529
							4581	4	545	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

08	7037	X	5902	-0-	-1135 B	-0-	182	1	5287	2	N	298	350	1			310
							105	4	328	9							
09	6810	X	6030	-0-	-780 B	-0-	174	1	5391	2	N	423	194	1			539
							465	9									
10	6634	X	5683	-0-	-951 B	-0-	175	1	5484	2	N	22	196	1			365
							24	9									
11	6300	X	5795	-0-	-505 B	-0-	178	1	5377	2	N	218	185	1			398
							240	9									
*12	6231	X	5878	-0-	-353 B	-0-	181	1	5386	2	N	215					613
							74	4	237	9							
*01	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	192	1	5819	2	N	204	201	1			616
							596	4	224	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

08	3348 X	3348	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3091	4	N	8					138
							9	9									
09	458 X	458	-0-	-0-	B	-0-	248	1	210	9	N	191	193	1			136
10	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	177	195	1			118
11	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	206	195	1			129
12	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	191					320
01	31 X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	91	193	1			218

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

08	71003 X	71003	-0-	-0-	B	-0-	2192	1	63357	2	N	4574	4511	0			703
							423	4	5031	9							
09	69309 X	69309	-0-	-0-	B	-0-	4806	1	60284	2	N	3832	3520	0			1015
							4	4	4215	9							
10	67270 X	65775	-0-	-1495	B	-0-	2961	1	58654	2	N	3781	3833	0			963
							1	4	4159	9							
11	65100 X	62521	-0-	-2579	B	-0-	2965	1	55405	2	N	3606	3620	0			949
							184	4	3967	9							
*12	67270 X	60591	-0-	-6679	B	-0-	2674	1	53249	2	N	3699	3727	0			921
							599	4	4069	9							
01	67270 X	58710	-0-	-8560	B	-0-	2221	1	49552	2	N	3690	3607	0			1004
							2878	4	4059	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

08	47155 X	47155	-0-	-0-	B	-0-	8871	1	33828	2	N	3903	3900	0			13
							163	4	4293	9							
09	46876 X	46876	-0-	-0-	B	-0-	5368	1	34579	2	N	4031	4032	0	8	8	4
							2495	4	4434	9							
10	49862 X	49862	-0-	-0-	B	-0-	7011	1	30530	2	N	4265	4262	0			7
							7629	4	4692	9							
11	37751 X	37751	-0-	-0-	B	-0-	6118	1	23340	2	N	3503	3426	0			84
							4440	4	3853	9							
*12	38823 X	38823	-0-	-0-	B	-0-	2348	1	30074	2	N	3552	3541	0			95
							2494	4	3907	9							
01	38750 X	36658	-0-	-2092	B	-0-	2178	1	28509	2	N	3255	3304	0			46
							2390	4	3581	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

08	48055 X	48055	-0-	-0-	B	-0-	8564	1	31099	2	N	5207	5182	0			148
							2664	4	5728	9							
09	45588 X	45588	-0-	-0-	B	-0-	5385	1	32130	2	N	4491	4540	0	7	8	92
							3133	4	4940	9							
10	38688 X	32382	-0-	-6306	B	-0-	4539	1	18325	2	N	3412	3174	0			330
							5765	4	3753	9							
11	42477 X	42477	-0-	-0-	B	-0-	6461	1	23449	2	N	5039	5086	0			283
							7024	4	5543	9							
*12	43960 X	43960	-0-	-0-	B	-0-	2765	1	34570	2	N	4602	4611	0			274
							1563	4	5062	9							
01	41850 X	27926	-0-	-13924	B	-0-	1611	1	19653	2	N	2653	2691	0			236
							3744	4	2918	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45968	X	45968	-0-	-0- B	-0-	6747	1	25840	2	N	6847	6864	0			623
							5849	4	7532	9							
09	43230	X	43230	-0-	-0- B	-0-	3834	1	24769	2	N	6616	6509	0	13	8	717
							7349	4	7278	9							
10	42747	X	42747	-0-	-0- B	-0-	5196	1	22737	2	N	6462	6470	0			709
							7706	4	7108	9							
11	33666	X	33666	-0-	-0- B	-0-	2248	1	8068	2	N	6050	6075	0			684
							16695	4	6655	9							
*12	41564	X	41564	-0-	-0- B	-0-	1977	1	25121	2	N	6736	6499	0			921
							7056	4	7410	9							
*01	40781	X	40781	-0-	-0- B	-0-	2019	1	26207	2	N	5796	5829	0			888
							6179	4	6376	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43586	X	24778	-0-	-18808 B	-0-	3845	1	14260	2	N	3355	3490	0			39
							2982	4	3691	9							
09	42180	X	26486	-0-	-15694 B	-0-	2646	1	16492	2	N	3990	3534	0	4	8	491
							2959	4	4389	9							
10	44733	X	39812	-0-	-4921 B	-0-	5235	1	23334	2	N	5885	5896	0			480
							4769	4	6474	9							
11	43290	X	22525	-0-	-20765 B	-0-	2887	1	10778	2	N	4164	4037	0			607
							4280	4	4580	9							
*12	44733	X	39084	-0-	-5649 B	-0-	2178	1	28445	2	N	5320	5188	0			739
							2609	4	5852	9							
01	39804	X	31647	-0-	-8157 B	-0-	1512	1	18450	2	N	4890	4296	0			1333
							6306	4	5379	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96100	X	85966	-0-	-10134 B	-0-	2680	1	78083	2	N	3481	3495	0			43
							1374	4	3829	9							
09	93270	X	12060	-0-	-81210 B	-0-	368	1	11063	2	N	550	500	0			93
							24	4	605	9							
10	96379	X	81736	-0-	-14643 B	-0-	6559	1	72279	2	N	2512	2408	0			197
							135	4	2763	9							
11	113733	X	113733	-0-	-0- B	-0-	10721	1	98357	2	N	4015	4020	0			192
							238	4	4417	9							
*12	114947	X	114947	-0-	-0- B	-0-	10342	1	99094	2	N	4017	4023	0			186
							1092	4	4419	9							
*01	109706	X	109706	-0-	-0- B	-0-	7936	1	94407	2	N	3814	3791	0			209
							3168	4	4195	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 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
08	66154	X	62923	-0-	-3231 B	-0-	2381	1	49694	2	N	5581	5598	0			22
							4709	4	6139	9							
09	64020	X	59972	-0-	-4048 B	-0-	1534	1	41655	2	N	5074	4962	0	1	8	133
							11202	4	5581	9							
10	64294	X	59288	-0-	-5006 B	-0-	1528	1	44216	2	N	4544	4539	0			138
							8546	4	4998	9							
11	60900	X	58172	-0-	-2728 B	-0-	1432	1	44605	2	N	4130	4212	0			56
							7592	4	4543	9							
*12	62930	X	54726	-0-	-8204 B	-0-	2697	1	37341	2	N	3919	3886	0			89
							10377	4	4311	9							
01	62930	X	49973	-0-	-12957 B	-0-	2661	1	38446	2	N	3594	3680	0			3
							4913	4	3953	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 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
08	54219 X	45004	-0-	-9215 B	-0-	1327	1	38564	2	N	3328	3289	0			591
						1452	4	3661	9							
09	52470 X	43307	-0-	-9163 B	-0-	1255	1	38776	2	N	2850	2933	0			508
						141	4	3135	9							
10	52080 X	43840	-0-	-8240 B	-0-	1241	1	38965	2	N	3292	3248	0			552
						13	4	3621	9							
11	49410 X	46937	-0-	-2473 B	-0-	1344	1	40538	2	N	3801	3776	0			577
						874	4	4181	9							
*12	47461 X	40118	-0-	-7343 B	-0-	1148	1	34186	2	N	2920	2915	0			582
						1572	4	3212	9							
01	45012 X	36779	-0-	-8233 B	-0-	1038	1	31543	2	N	2779	2680	0			681
						1141	4	3057	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62713 X	61144	-0-	-1569 B	-0-	4501	1	51648	2	N	3278	3309	0			347
						1389	4	3606	9							
09	60690 X	57913	-0-	-2777 B	-0-	1708	1	52755	2	N	3024	3098	0			273
						124	4	3326	9							
10	59582 X	59441	-0-	-141 B	-0-	1728	1	54245	2	N	3149	3139	0			283
						4	4	3464	9							
11	59160 X	54900	-0-	-4260 B	-0-	1634	1	49275	2	N	3023	2995	0			311
						666	4	3325	9							
*12	61132 X	54366	-0-	-6766 B	-0-	1625	1	48398	2	N	3348	3337	0			322
						660	4	3683	9							
01	61132 X	51902	-0-	-9230 B	-0-	1474	1	44808	2	N	3143	3140	0			325
						2163	4	3457	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 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
08	55221 X	55221	-0-	-0- B	-0-	1280	1	25224	2	N	5362	5332	0			31
						22819	4	5898	9							
09	40920 X	33956	-0-	-6964 B	-0-	831	1	19925	2	N	3380	3386	0			25
						9482	4	3718	9							
10	42284 X	27738	-0-	-14546 B	-0-	441	1	11027	2	N	3162	3023	0	3	8	161
						12792	4	3478	9							
11	46382 X	46382	-0-	-0- B	-0-	863	1	26890	2	N	4899	4861	0			199
						13240	4	5389	9							
*12	43644 X	43644	-0-	-0- B	-0-	1999	1	28452	2	N	4506	4442	0			263
						8236	4	4957	9							
*01	43283 X	43283	-0-	-0- B	-0-	1568	1	22890	2	N	3867	4035	0			95
						14571	4	4254	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65845 X	65845	-0-	-0- B	-0-	10272	1	41392	2	N	10576	10598	0			3
						2547	4	11634	9							
09	60230 X	60230	-0-	-0- B	-0-	5616	1	39499	2	N	9609	9596	0	5	8	11
						4545	4	10570	9							
10	62701 X	62701	-0-	-0- B	-0-	7894	1	36870	2	N	9708	9694	0			25
						7258	4	10679	9							
11	58470 X	56936	-0-	-1534 B	-0-	8051	1	32787	2	N	8899	8838	0			86
						6309	4	9789	9							
*12	60419 X	57088	-0-	-3331 B	-0-	2957	1	40942	2	N	8981	8887	0			180
						3310	4	9879	9							
01	60419 X	11345	-0-	-49074 B	-0-	464	1	3227	2	N	2074	1782	0			472
						5373	4	2281	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93992 X	92094	-0-	-1898 B	-0-	2828	1	81919	2	N	3891	3836	0			534
						3067	4	4280	9							
09	91229 X	91229	-0-	-0- B	-0-	2979	1	84499	2	N	3246	3334	0			446
						180	4	3571	9							
10	93992 X	90627	-0-	-3365 B	-0-	7622	1	78896	2	N	3478	3407	0			517
						283	4	3826	9							
11	90960 X	84983	-0-	-5977 B	-0-	8433	1	73002	2	N	3154	3112	0			559
						79	4	3469	9							
*12	93992 X	82408	-0-	-11584 B	-0-	7932	1	70127	2	N	3177	3188	0			548
						854	4	3495	9							
01	93992 X	80205	-0-	-13787 B	-0-	5942	1	65329	2	N	3001	2998	0			551
						5633	4	3301	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

08	61008 X	50541	-0-	-10467 B	-0-	7875	1	30646	2	N	8009	8122	0			67
						3210	4	8810	9							
09	59040 X	47276	-0-	-11764 B	-0-	5057	1	33804	2	N	6771	6749	0	14	8	75
						967	4	7448	9							
10	56916 X	48564	-0-	-8352 B	-0-	7114	1	31993	2	N	6725	6570	0			230
						2059	4	7398	9							
11	51090 X	44997	-0-	-6093 B	-0-	6262	1	24538	2	N	6565	6410	0			385
						6975	4	7222	9							
*12	52111 X	45983	-0-	-6128 B	-0-	2467	1	32643	2	N	6539	6606	0			318
						3680	4	7193	9							
01	50530 X	46889	-0-	-3641 B	-0-	2314	1	30621	2	N	6217	6225	0			310
						7115	4	6839	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

08	73718 X	67203	-0-	-6515 B	-0-	1833	1	39058	2	N	10071	10200	0	4	8	508
						15234	4	11078	9							
09	120662 X	120662	-0-	-0- B	-0-	2541	1	72781	2	N	17705	17663	0	1	8	549
						25864	4	19476	9							
10	111871 X	111871	-0-	-0- B	-0-	2676	1	81210	2	N	16116	16127	0			538
						10257	4	17728	9							
11	102637 X	102637	-0-	-0- B	-0-	2538	1	79078	2	N	14513	14573	0			478
						5057	4	15964	9							
*12	98576 X	98576	-0-	-0- B	-0-	5015	1	74201	2	N	14549	14580	0			447
						3356	4	16004	9							
*01	95665 X	95665	-0-	-0- B	-0-	4333	1	64612	2	N	13627	13604	0			470
						11730	4	14990	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

08	62899 X	56106	-0-	-6793 B	-0-	9433	1	37673	2	N	7791	7784	0	1	8	523
						430	4	8570	9							
09	60870 X	52470	-0-	-8400 B	-0-	5392	1	37455	2	N	7251	7242	0	4	8	528
						1647	4	7976	9							
10	61411 X	50661	-0-	-10750 B	-0-	7289	1	33719	2	N	7276	7237	0			567
						1649	4	8004	9							
11	56880 X	47736	-0-	-9144 B	-0-	6420	1	25817	2	N	6743	6821	0			489
						8082	4	7417	9							
*12	58466 X	47253	-0-	-11213 B	-0-	2492	1	34423	2	N	6954	6984	0			459
						2689	4	7649	9							
01	56110 X	45184	-0-	-10926 B	-0-	2232	1	30314	2	N	6312	6386	0			385
						5695	4	6943	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 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
08	64325	X	60927	-0-	-3398 B	-0-	10058	1	40386	2	N	8710	8648	0	1	8	239
							902	4	9581	9							
09	62250	X	54931	-0-	-7319 B	-0-	5719	1	40061	2	N	7677	7620	0	13	8	283
							706	4	8445	9							
10	64325	X	54473	-0-	-9852 B	-0-	7969	1	37148	2	N	7535	7507	0			311
							1067	4	8289	9							
11	59820	X	49530	-0-	-10290 B	-0-	7598	1	30808	2	N	6932	6943	0			300
							3499	4	7625	9							
*12	60915	X	48486	-0-	-12429 B	-0-	2567	1	35783	2	N	6935	6941	0			294
							2507	4	7629	9							
01	60915	X	3298	-0-	-57617 B	-0-	240	1	808	2	N	372	576	0			90
							1841	4	409	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 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
08	52669	X	48197	-0-	-4472 B	-0-	7806	1	30760	2	N	6958	7035	0			93
							1977	4	7654	9							
09	50970	X	37621	-0-	-13349 B	-0-	3525	1	23658	2	N	6693	6660	0	8	8	118
							3076	4	7362	9							
10	52483	X	43926	-0-	-8557 B	-0-	6307	1	28725	2	N	6538	6599	0			57
							1702	4	7192	9							
11	47970	X	43369	-0-	-4601 B	-0-	6686	1	26656	2	N	6822	6860	0			19
							2523	4	7504	9							
*12	48205	X	38642	-0-	-9563 B	-0-	2110	1	28463	2	N	6281	6155	0			145
							1160	4	6909	9							
01	48205	X	36907	-0-	-11298 B	-0-	486	1	4433	2	N	5265	5237	0			173
							26196	4	5792	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 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
08	69595	X	49640	-0-	-19955 B	-0-	1338	1	26416	2	N	5788	5954	0	2	8	172
							15519	4	6367	9							
09	71098	X	71098	-0-	-0- B	-0-	1644	1	45028	2	N	8677	8643	0	1	8	205
							14881	4	9545	9							
10	69595	X	59987	-0-	-9608 B	-0-	1460	1	43020	2	N	7147	7175	0			177
							7645	4	7862	9							
11	67350	X	54112	-0-	-13238 B	-0-	1271	1	39594	2	N	6328	6477	0			28
							6286	4	6961	9							
*12	69595	X	64643	-0-	-4952 B	-0-	3288	1	45332	2	N	6340	6348	0			20
							9049	4	6974	9							
01	69595	X	63939	-0-	-5656 B	-0-	3055	1	43875	2	N	5824	5832	0			12
							10603	4	6406	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78988	X	68629	-0-	-10359 B	-0-	2174	1	57759	2	N	5086	5116	0			547
							3101	4	5595	9							
09	76440	X	65086	-0-	-11354 B	-0-	2057	1	57818	2	N	4689	4686	0			550
							53	4	5158	9							
10	75950	X	62829	-0-	-13121 B	-0-	2973	1	54650	2	N	4424	4465	0			509
							340	4	4866	9							
11	72120	X	58616	-0-	-13504 B	-0-	2463	1	50690	2	N	4603	4571	0			541
							400	4	5063	9							
*12	70804	X	58121	-0-	-12683 B	-0-	52483	2	695	4	N	4494	4524	0			511
							4943	9									
01	68634	X	55687	-0-	-12947 B	-0-	2230	1	46176	2	N	4013	4129	0			395
							2867	4	4414	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75485 X	62130	-0-	-13355 B	-0-	2034	1	53670	2	N	4689	4750	0			621
						1268	4	5158	9							
09	71280 X	59803	-0-	-11477 B	-0-	1892	1	52720	2	N	4638	4605	0			654
						89	4	5102	9							
10	70215 X	62401	-0-	-7814 B	-0-	2877	1	52468	2	N	4358	4308	0			704
						2262	4	4794	9							
11	67770 X	58610	-0-	-9160 B	-0-	2506	1	51273	2	N	4068	4051	0			721
						356	4	4475	9							
*12	66247 X	50342	-0-	-15905 B	-0-	45122	2	908	4	N	3920	4072	0			569
						4312	9									
01	62403 X	54600	-0-	-7803 B	-0-	2222	1	45382	2	N	3768	3735	0			602
						2851	4	4145	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102858 X	102858	-0-	-0- B	-0-	3467	1	78625	2	N	12105	12132	0			456
						7450	4	13316	9							
09	91230 X	61988	-0-	-29242 B	-0-	1322	1	35109	2	N	7392	7601	0	4	8	243
						17426	4	8131	9							
10	94271 X	47043	-0-	-47228 B	-0-	873	1	24592	2	N	6480	6248	0			475
						14450	4	7128	9							
11	91230 X	90977	-0-	-253 B	-0-	2044	1	63685	2	N	11709	11714	0			470
						12368	4	12880	9							
*12	94271 X	82078	-0-	-12193 B	-0-	3473	1	52652	2	N	10452	10397	0			525
						14456	4	11497	9							
01	94271 X	88814	-0-	-5457 B	-0-	4014	1	59720	2	N	11070	11128	0			467
						12903	4	12177	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76880 X	51996	-0-	-24884 B	-0-	1610	1	32480	2	N	7730	7703	0			35
						9403	4	8503	9							
09	92852 X	92852	-0-	-0- B	-0-	2091	1	56942	2	N	13512	13389	0	1	8	157
						18956	4	14863	9							
10	98100 X	98100	-0-	-0- B	-0-	2355	1	70186	2	N	13676	13787	0			46
						10515	4	15044	9							
11	96512 X	96512	-0-	-0- B	-0-	2303	1	71761	2	N	13255	13161	0			140
						7867	4	14581	9							
*12	90178 X	90178	-0-	-0- B	-0-	4339	1	64965	2	N	13008	13042	0			106
						6565	4	14309	9							
*01	90219 X	90219	-0-	-0- B	-0-	3560	1	53080	2	N	11915	11923	0			98
						20472	4	13107	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62880 X	62880	-0-	-0- B	-0-	10468	1	42174	2	N	8962	8942	0	1	8	658
						380	4	9858	9							
09	61199 X	61199	-0-	-0- B	-0-	6298	1	44469	2	N	8473	8521	0	2	8	608
						1112	4	9320	9							
10	58012 X	58012	-0-	-0- B	-0-	8315	1	38904	2	N	8629	8585	0			652
						1301	4	9492	9							
11	55080 X	50746	-0-	-4334 B	-0-	7150	1	29040	2	N	7594	7585	0			661
						6203	4	8353	9							
*12	56916 X	41510	-0-	-15406 B	-0-	1983	1	27023	2	N	6180	6406	0			435
						5706	4	6798	9							
01	56916 X	30450	-0-	-26466 B	-0-	1517	1	19808	2	N	4789	4527	0			697
						3857	4	5268	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 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
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	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	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72695	X	59946	-0-	-12749 B	-0-	10349	1	41172	2	N	6945	6928	0			278
							785	4	7640	9							
09	70350	X	57948	-0-	-12402 B	-0-	5889	1	40599	2	N	7613	7644	0	5	8	242
							3086	4	8374	9							
10	68076	X	55165	-0-	-12911 B	-0-	7882	1	36234	2	N	7690	7685	0			247
							2590	4	8459	9							
11	61860	X	49915	-0-	-11945 B	-0-	5958	1	23649	2	N	6762	6729	0			280
							12870	4	7438	9							
*12	63178	X	48364	-0-	-14814 B	-0-	2513	1	33831	2	N	6863	6871	0			272
							4471	4	7549	9							
01	59954	X	35563	-0-	-24391 B	-0-	1624	1	20478	2	N	4664	4719	0			217
							8331	4	5130	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 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
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274	X	42	-0-	-20232 B	-0-	2	1	26	2	N	10	374	1	4	8	356
							3	4	11	9							
09	13140	X	825	-0-	-12315 B	-0-	5	1	117	4	N	639	33	1	497	8	465
							703	9									
10	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	1093	17	1	298	8	1243
11	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	817					2060
12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	11	1902	1			169
01	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					169

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84010	X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810	1	29933	2	N	5415	5643	1			1461
							6975	4	5957	9							
09	75390	X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104	1	41883	2	N	7031	5416	1			3076
							3588	4	7734	9							
10	66340	X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823	1	33738	3	N	6643	7479	1			2240
							6991	4	7307	9							
11	64200	X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337	1	26559	3	N	6029	6188	1			2081
							15222	4	6632	9							
12	57164	X	32934	-0-	-24230 B	-0-	1652	1	14446	3	N	4553	5465	1	194	8	975
							11828	4	5008	9							
01	57164	X	39805	-0-	-17359 B	-0-	2654	1	20210	3	N	4667	3932	1	38	8	1672
							11807	4	5134	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

08	21204	X	1970	-0-	-19234 B	-0-	116	1	1647	2	N	1	1	8			229
							206	4	1	9							
09	20520	X	58	-0-	-20462 B	-0-	1	4	57	9	N	52	24	1	11	8	246
10	15779	X	-0-	-0-	-15779 B	-0-					N	32	13	1			265
11	15270	X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	19					284
12	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284
01	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

08	90055	X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160	1	49558	2	N	8949	9918	1			868
							5518	4	9844	9							
09	81540	X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014	1	38324	2	N	7114	5953	1			2029
							3160	4	7825	9							
10	82832	X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722	1	39479	3	N	8819	9630	1			1218
							12347	4	9701	9							
11	77850	X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189	1	23583	3	N	7979	8013	1	1	8	1183
							18643	4	8777	9							
12	80011	X	69641	-0-	-10370 B	-0-	4104	1	19545	3	N	8994	8058	1	210	8	1909
							36099	4	9893	9							
01	68076	X	67913	-0-	-163 B	-0-	6090	1	38457	3	N	8590	8851	1	60	8	1588
							13917	4	9449	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

08	86304	X	64265	-0-	-22039 B	-0-	4546	1	46161	2	N	5070	4959	1			863
							7981	4	5577	9							
09	71640	X	49089	-0-	-22551 B	-0-	3254	1	37536	2	N	3889	3369	1			1383
							4021	4	4278	9							
10	73098	X	69932	-0-	-3166 B	-0-	3961	1	58571	3	N	5056	5449	1			990
							1838	4	5562	9							
11	63660	X	63277	-0-	-383 B	-0-	3823	1	51654	3	N	4364	4895	1			459
							3000	4	4800	9							
12	65782	X	35373	-0-	-30409 B	-0-	3741	1	24471	3	N	2530	1871	1			1118
							4378	4	2783	9							
01	69936	X	53162	-0-	-16774 B	-0-	3974	1	35142	3	N	3969	3611	1	5	8	1471
							9680	4	4366	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 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
08	29925 X	29925	-0-	-0- B	-0-	2198	1	22178	2	N	2673	3035	1			1212
						2609	4	2940	9							
09	46410 X	45713	-0-	-697 B	-0-	2518	1	33060	2	N	4513	4052	1			1673
						5171	4	4964	9							
10	47957 X	41636	-0-	-6321 B	-0-	3324	1	21551	3	N	4443	5020	1			1096
						11874	4	4887	9							
11	46410 X	32151	-0-	-14259 B	-0-	2642	1	5517	3	N	2932	3033	1			995
						20767	4	3225	9							
12	47957 X	13204	-0-	-34753 B	-0-	3382	1	765	3	N	2506	2277	1	12	8	1212
						6300	4	2757	9							
01	47244 X	17095	-0-	-30149 B	-0-	1345	1	5578	3	N	1738	1265	1	1	8	1684
						8260	4	1912	9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9101 PERF. N/A

08	SHUT IN	41635	-0-	41635 B	140874	2621	1	32650	3	N	2281	2108	1			849
						3855	4	2509	9							
09	SHUT IN	34991	-0-	34991 B	175865	2223	1	25975	3	N	1829	1931	1			747
						4781	4	2012	9							
10	SHUT IN	61726	-0-	61726 B	237591	3371	1	51262	3	N	2805	2986	1			566
						4007	4	3086	9							
11	SHUT IN	48914	-0-	48914 B	286505	2668	1	37516	3	N	2222	2423	1			365
						6286	4	2444	9							
12	14B2 EXT	1958	-0-	1958 B	288463	228	1	181	3	N	30					395
						1516	4	33	9							
01	14B2 EXT	18290	-0-	18290 B	306753	1783	1	10384	3	N	1058	675	1			778
						4959	4	1164	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 PERF. N/A

08	SHUT IN	52477	-0-	52477 B	86573	3497	1	38147	3	N	4874	4586	1			1552
						5472	4	5361	9							
09	SHUT IN	42680	-0-	42680 B	129253	2577	1	33312	3	N	3743	3875	1			1420
						2674	4	4117	9							
10	SHUT IN	63558	-0-	63558 B	192811	2807	1	51487	3	N	5175	5469	1			1126
						3571	4	5693	9							
11	SHUT IN	50000	-0-	50000 B	242811	2314	1	38708	3	N	3920	3937	1			1109
						4666	4	4312	9							
12	SHUT IN	54283	-0-	54283 B	297094	4363	1	33211	3	N	4218	3804	1			1523
						12069	4	4640	9							
01	SHUT IN	48321	-0-	48321 B	345415	3227	1	30253	3	N	3926	3888	1			1561
						10522	4	4319	9							

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9866 - 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
08	97698	X	97698	-0-	-0- B	-0-	162	1	94289	2	Y	2952	2967	0			15
							3247	9									
*09	174840	X	66454	-0-	-108386 B	-0-	160	1	64124	2	Y	1973	1976	0			12
							2170	9									
10	142104	X	102484	-0-	-39620 B	-0-	178	1	99315	2	Y	2719	2719	0			12
							2991	9									
*11	158190	X	28477	-0-	-129713 B	-0-	1025	1	27136	2	Y	287	297	0			2
							316	9									
12	163463	X	80575	-0-	-82888 B	-0-	2852	1	77695	2	Y	-0-	2	0			-0-
							28	4									
*01	92132	X	61798	-0-	-30334 B	-0-	1736	1	57358	2	Y	2441	2427	0			14
							19	4	2685	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79794	X	79794	-0-	-0- B	-0-	132	1	76186	2	Y	3160	3166	0			16
							3476	9									
*09	135300	X	52472	-0-	-82828 B	-0-	124	1	49847	2	Y	2274	2276	0			14
							2501	9									
10	124868	X	79678	-0-	-45190 B	-0-	134	1	76288	2	Y	2960	2961	0			13
							3256	9									
*11	120840	X	69364	-0-	-51476 B	-0-	2434	1	64586	2	Y	2131	2130	0			14
							2344	9									
12	105958	X	65236	-0-	-40722 B	-0-	2245	1	61229	2	Y	1582	1585	0			11
							22	4	1740	9							
*01	79794	X	46691	-0-	-33103 B	-0-	1303	1	43186	2	Y	1988	1988	0			11
							15	4	2187	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 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
*05	SHUT IN		39998	-0-	39998	B	39998	35764	2	4234	9	Y	3849	3807	0			42
*06	276985	X	236987	-0-	-39998	B	-0-	202452	2	34535	9	Y	31395	31228	0			209
*07	277859	X	277859	-0-	-0-	B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
*08	256047	X	256047	-0-	-0-	B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164
*09	183020	X	183020	-0-	-0-	B	-0-	159881	2	23139	9	Y	21035	21066	0			133
*10	256801	X	256801	-0-	-0-	B	-0-	224469	2	32332	9	Y	29393	29400	0			126
*11	238505	X	238505	-0-	-0-	B	-0-	7633	1	202406	2	Y	25878	25838	0			166
								28466	9									
*12	224671	X	224671	-0-	-0-	B	-0-	7075	1	192776	2	Y	22502	22513	0			155
								68	4	24752	9							
*01	269514	X	208594	-0-	-60920	B	-0-	5396	1	178352	2	Y	22532	22558	0			129
								61	4	24785	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

*05	SHUT IN		41467	-0-	41467	B	41467	36680	2	4787	9	Y	4352	4304	0			48
*06	SHUT IN		186073	-0-	186073	B	227540	156527	2	29546	9	Y	26860	26730	0			178
*07	SHUT IN		233820	-0-	233820	B	461360	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0			152
*08	699498	X	238138	-0-	-461360	B	-0-	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0			169
*09	222473	X	222473	-0-	-0-	B	-0-	196056	2	26417	9	Y	24015	24032	0			152
*10	257661	X	257661	-0-	-0-	B	-0-	224243	2	33418	9	Y	30380	30402	0			130
*11	243895	X	243895	-0-	-0-	B	-0-	7959	1	211007	2	Y	22663	22647	0			146
								24929	9									
*12	251141	X	251141	-0-	-0-	B	-0-	8091	1	220567	2	Y	20367	20373	0			140
								79	4	22404	9							
*01	190291	X	190291	-0-	-0-	B	-0-	4947	1	163599	2	Y	19717	19744	0			113
								56	4	21689	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN		8211	-0-	8211	B	8211	1	1	7258	2	N	865					865
								952	9									
*01	SHUT IN		186012	-0-	186012	B	194223	159722	2	1650	4	N	22400	22920	0			345
								24640	9									

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

08	SHUT IN		204327	-0-	204327	B	276005	322	1	185304	2	Y	17001	16935	0			87
								18701	9									
*09	DELQ PR		148603	-0-	148603	B	424608	126	1	133523	2	Y	13552	13553	0			86
								47	4	14907	9							
*10	608482	X	183874	-0-	-424608	B	-0-	300	1	168417	2	Y	13779	13806	0			59
								15157	9									
*11	79800	X	24633	-0-	-55167	B	-0-	859	1	22798	2	Y	887	940	0			6
								976	9									
12	147628	X	147628	-0-	-0-	B	-0-	4899	1	133523	2	Y	8326	8275	0			57
								47	4	9159	9							
*01	149765	X	149765	-0-	-0-	B	-0-	4093	1	135326	2	Y	9364	9367	0			54
								46	4	10300	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

08	SHUT IN		209236	-0-	209236	B	275234	334	1	192684	2	Y	14744	14687	0			75
								16218	9									
*09	566070	X	145098	-0-	-420972	B	-0-	326	1	129891	2	Y	13528	13518	0			85
								14881	9									
10	584939	X	204009	-0-	-380930	B	-0-	332	1	187598	2	Y	14617	14639	0			63
								16079	9									
*11	566070	X	154079	-0-	-411991	B	-0-	5347	1	141761	2	Y	6337	6359	0			41
								6971	9									
12	196228	X	196228	-0-	-0-	B	-0-	6418	1	174930	2	Y	13470	13418	0			93
								63	4	14817	9							
*01	209250	X	183715	-0-	-25535	B	-0-	5106	1	168792	2	Y	8872	8914	0			51
								58	4	9759	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 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
08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 2472 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	11232	-0-	11232 B	11232	367	1	9747	2	N	1016			1016
						1118	9							
01	SHUT IN	206880	-0-	206880 B	218112	3566	1	178141	2	N	21180	21869	0	327
						1875	4	23298	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 2470 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	35308	-0-	35308 B	35308	28632	2	6676	9	N	6069	5738	0	331
10	123004 X	87696	-0-	-35308 B	-0-	70991	2	16705	9	N	15186	14962	0	555
11	108906 X	108906	-0-	-0- B	-0-	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0	464
12	106688 X	106688	-0-	-0- B	-0-	85380	2	21308	9	N	19371	19055	0	780
*01	88610 X	88610	-0-	-0- B	-0-	71329	2	17281	9	N	15710	15650	0	840

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	19455	-0-	19455	B	19455	904	1	12575	2	N	5433	5086	0	347
							5976	9							
*01	SHUT IN	173655	-0-	173655	B	193110	35707	1	104432	2	N	30252	30211	0	388
							239	4	33277	9					

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	18234	-0-	18234	B	18234	969	1	13459	2	N	3460	3239	0	221
							3806	9							
*01	SHUT IN	133629	-0-	133629	B	151863	27856	1	81457	2	N	21935	21875	0	281
							187	4	24129	9					

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 9426 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

08	4270 X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4112	3	158	9	N	144	2	8			271
09	4352 X	4352	-0-	-0-	B	-0-	4219	3	133	9	N	121	184	1	1	8	207
10	4390 X	4390	-0-	-0-	B	-0-	4241	3	149	9	N	135	183	1	3	8	156
11	4140 X	4138	-0-	-2	B	-0-	3987	3	151	9	N	137	192	1	2	8	99
12	4495 X	4132	-0-	-363	B	-0-	3978	3	154	9	N	140					239
01	4495 X	4029	-0-	-466	B	-0-	3889	3	140	9	N	127	191	1	3	8	172

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

08	7781 X	6840	-0-	-941	B	-0-	6702	3	138	9	N	125	184	1	4	8	140
09	6960 X	6746	-0-	-214	B	-0-	6616	3	130	9	N	118	3	8			255
10	7385 X	7385	-0-	-0-	B	-0-	7230	3	155	9	N	141	189	1	3	8	204
11	7766 X	7766	-0-	-0-	B	-0-	7538	3	228	9	N	207	190	1	3	8	218
12	7363 X	7363	-0-	-0-	B	-0-	7201	3	162	9	N	147	184	1	2	8	179
01	7378 X	6121	-0-	-1257	B	-0-	6014	3	107	9	N	97	5	8			271

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

08	17329 X	16185	-0-	-1144	B	-0-	15844	3	341	9	N	310	189	1	9	8	237
09	14361 X	14361	-0-	-0-	B	-0-	14134	3	227	9	N	206	188	1	4	8	251
10	16554 X	15391	-0-	-1163	B	-0-	15164	3	227	9	N	206	188	1	10	8	259
11	16020 X	12008	-0-	-4012	B	-0-	11851	3	157	9	N	143	194	1	4	8	204
12	16554 X	4151	-0-	-12403	B	-0-	4088	3	63	9	N	57	189	1	2	8	70
01	16182 X	9463	-0-	-6719	B	-0-	9339	3	124	9	N	113	10	8			173

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

08	20801 X	9735	-0-	-11066	B	-0-	9645	3	90	9	Y	82	68	1	2	8	104
09	9464 X	9464	-0-	-0-	B	-0-	9359	3	105	9	Y	95	123	1	1	8	75
10	11067 X	9209	-0-	-1858	B	-0-	9097	3	112	9	Y	102	64	1	2	8	111
11	10710 X	8516	-0-	-2194	B	-0-	8417	3	99	9	Y	90	69	1	1	8	131
12	11067 X	8007	-0-	-3060	B	-0-	7929	3	78	9	Y	71	64	1			138
01	DLQ G-10	7397	-0-	7397	B	7397	7390	3	7	9	Y	6	59	1	2	8	83

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325 X	2058	-0-	-267 B	-0-	1990	3	68	9	N	62					140
09	2190 X	2015	-0-	-175 B	-0-	1914	3	101	9	N	92	3	8			229
10	2201 X	1888	-0-	-313 B	-0-	1826	3	62	9	N	56	189	1	4	8	92
11	2100 X	1867	-0-	-233 B	-0-	1647	3	220	9	N	200	2	8			290
12	2170 X	1758	-0-	-412 B	-0-	1576	3	182	9	N	165	381	1	1	8	73
01	1891 N	1657	-0-	-234 B	-0-	1471	3	186	9	N	169	2	8			240

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

08	10819 X	10104	-0-	-715 B	-0-	9537	3	567	9	N	515	558	1	10	8	257
09	10470 X	10212	-0-	-258 B	-0-	9691	3	521	9	N	474	564	1	4	8	163
10	10819 X	9873	-0-	-946 B	-0-	9377	3	496	9	N	451	190	1	10	8	414
11	10020 X	9011	-0-	-1009 B	-0-	8587	3	424	9	N	385	552	1	4	8	243
12	10540 X	9213	-0-	-1327 B	-0-	8673	3	540	9	N	491	382	1	6	8	346
01	10540 X	9091	-0-	-1449 B	-0-	8538	3	553	9	N	503	384	1	11	8	454

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

08	13175 X	12144	-0-	-1031 B	-0-	11992	3	152	9	N	138	187	1	4	8	169
09	12300 X	11641	-0-	-659 B	-0-	11476	3	165	9	N	150	185	1	3	8	131
10	12741 X	10666	-0-	-2075 B	-0-	10553	3	113	9	N	103	3	8			231
11	12330 X	11026	-0-	-1304 B	-0-	10920	3	106	9	N	96	191	1			136
12	12741 X	10964	-0-	-1777 B	-0-	10817	3	147	9	N	134	188	1	2	8	80
01	12152 X	10068	-0-	-2084 B	-0-	9939	3	129	9	N	117	5	8			192

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

08	20832 X	18949	-0-	-1883 B	-0-	17713	3	1236	9	N	1124	1081	1	11	8	274
09	20160 X	17917	-0-	-2243 B	-0-	16807	3	1110	9	N	1009	891	1	6	8	386
10	20832 X	18352	-0-	-2480 B	-0-	17168	3	1184	9	N	1076	1245	1	11	8	206
11	19260 X	17141	-0-	-2119 B	-0-	15998	3	1143	9	N	1039	1067	1	6	8	172
12	19344 X	18223	-0-	-1121 B	-0-	16950	3	1273	9	N	1157	752	1	8	8	569
01	18941 X	17385	-0-	-1556 B	-0-	16184	3	1201	9	N	1092	1340	1	15	8	306

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

08	24707 X	23211	-0-	-1496 B	-0-	21320	3	1891	9	N	1719	1488	1	33	8	493
09	23640 X	22244	-0-	-1396 B	-0-	20385	3	1859	9	N	1690	1848	1	17	8	318
10	24273 X	22451	-0-	-1822 B	-0-	20502	3	1949	9	N	1772	1662	1	28	8	400
11	23490 X	21528	-0-	-1962 B	-0-	19589	3	1939	9	N	1763	1678	1	14	8	471
12	23932 X	21564	-0-	-2368 B	-0-	19654	3	1910	9	N	1736	1894	1	17	8	296
01	23219 X	21651	-0-	-1568 B	-0-	19584	3	2067	9	N	1879	1520	1	39	8	616

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

08	16275 X	16080	-0-	-195 B	-0-	15135	3	945	9	N	859	939	1	18	8	211
09	15750 X	15086	-0-	-664 B	-0-	14144	3	942	9	N	856	751	1	20	8	296
10	16275 X	16066	-0-	-209 B	-0-	15090	3	976	9	N	887	939	1	15	8	229
11	15570 X	15007	-0-	-563 B	-0-	14030	3	977	9	N	888	949	1	9	8	159
12	16089 X	15444	-0-	-645 B	-0-	14498	3	946	9	N	860	754	1	5	8	260
01	16089 X	14699	-0-	-1390 B	-0-	13758	3	941	9	N	855	953	1	9	8	153

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 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
08	14880 X	13985	-0-	-895 B	-0-	13006	3	979	9	N	890	894	1	6	8	113
09	13950 X	13573	-0-	-377 B	-0-	12616	3	2	4	N	868	897	1	12	8	72
						955	9									
10	14415 X	13684	-0-	-731 B	-0-	12670	3	1014	9	N	922	827	1	14	8	153
11	13950 X	12997	-0-	-953 B	-0-	12020	3	12	4	N	877	851	1	4	8	175
						965	9									
12	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10716	3	3	4	N	802	856	1			121
						882	9									
01	14012 X	12204	-0-	-1808 B	-0-	11292	3	912	9	N	829	784	1	12	8	154

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

08	33666 X	17013	-0-	-16653 B	-0-	1499	1	14760	3	Y	497	528	0	8	8	98
						207	4	547	9							
09	15610 X	15610	-0-	-0- B	-0-	545	1	14336	3	Y	593	601	0	4	8	86
						77	4	652	9							
10	16230 X	16230	-0-	-0- B	-0-	324	1	15165	3	Y	635	599	0	7	8	115
						42	4	699	9							
11	15788 X	15788	-0-	-0- B	-0-	156	1	14900	3	Y	665	699	0	4	8	77
						732	9									
12	15622 X	15622	-0-	-0- B	-0-	31	1	14894	3	Y	615	626	0	6	8	60
						20	4	677	9							
01	DLQ G-10	15534	-0-	15534 B	15534	19	1	14801	3	Y	648	579	0	10	8	119
						1	4	713	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

08	14539 X	13683	-0-	-856 B	-0-	12892	3	791	9	N	719	686	1	18	8	151
09	13590 X	13213	-0-	-377 B	-0-	12465	3	748	9	N	680	760	1	4	8	67
10	14167 X	13530	-0-	-637 B	-0-	12731	3	799	9	N	726	646	1	8	8	139
11	13710 X	12899	-0-	-811 B	-0-	12154	3	745	9	N	677	701	1	4	8	111
12	14167 X	13628	-0-	-539 B	-0-	12781	3	847	9	N	770	779	1	4	8	98
01	13671 X	11647	-0-	-2024 B	-0-	10816	3	831	9	N	755	690	1	12	8	151

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

08	19685 X	18007	-0-	-1678 B	-0-	17516	3	491	9	N	446	616	1	7	8	179
09	19050 X	17421	-0-	-1629 B	-0-	16918	3	503	9	N	457	523	1	3	8	110
10	19437 X	17744	-0-	-1693 B	-0-	17220	3	524	9	N	476	383	1	6	8	197
11	18180 X	17017	-0-	-1163 B	-0-	16536	3	481	9	N	437	212	1	3	8	419
12	18569 X	17599	-0-	-970 B	-0-	17102	3	497	9	N	452	808	1	2	8	61
01	18011 X	17240	-0-	-771 B	-0-	16741	3	499	9	N	454	330	1	10	8	175

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

08	21682 X	10775	-0-	-10907 B	-0-	10071	3	704	9	Y	640	618	1	6	8	157
09	10800 X	10527	-0-	-273 B	-0-	9901	3	626	9	Y	569	623	1	3	8	100
10	11160 X	10792	-0-	-368 B	-0-	10119	3	673	9	Y	612	582	1	7	8	123
11	10710 X	10428	-0-	-282 B	-0-	9825	3	603	9	Y	548	586	1	4	8	81
12	10912 X	10677	-0-	-235 B	-0-	9975	3	702	9	Y	638	597	1	5	8	117
01	DLQ G-10	10487	-0-	10487 B	10487	9810	3	677	9	Y	615	602	1	10	8	120

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

08	12586 X	12265	-0-	-321 B	-0-	11447	3	818	9	N	744	734	1	14	8	283
09	12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-	11075	3	779	9	N	708	749	1	7	8	235
10	12617 X	12026	-0-	-591 B	-0-	11318	3	708	9	N	644	563	1	18	8	298
11	12210 X	10734	-0-	-1476 B	-0-	9988	3	746	9	N	678	567	1	8	8	401
12	12369 X	11424	-0-	-945 B	-0-	10646	3	778	9	N	707	709	1	11	8	388
01	12276 X	10937	-0-	-1339 B	-0-	10139	3	798	9	N	725	753	1	16	8	344

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880 X	13979	-0-	-901 B	-0-	12837	3	1142	9	N	1038	935	1	10	8	396
09	13800 X	13398	-0-	-402 B	-0-	12357	3	1041	9	N	946	1127	1	6	8	209
10	14260 X	13694	-0-	-566 B	-0-	12599	3	1095	9	N	995	946	1	11	8	247
11	13800 X	12957	-0-	-843 B	-0-	11926	3	1031	9	N	937	943	1	5	8	236
12	14105 X	13525	-0-	-580 B	-0-	12408	3	57	4	N	964	955	1	6	8	239
						1060	9									
01	13981 X	13309	-0-	-672 B	-0-	12197	3	80	4	N	938	947	1	12	8	218
						1032	9									

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

08	11966 X	11840	-0-	-126 B	-0-	10837	3	1003	9	N	912	922	1	8	8	258
09	11580 X	11477	-0-	-103 B	-0-	10530	3	947	9	N	861	739	1	4	8	376
10	11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	10931	3	16	4	N	936	1131	1	6	8	175
						1030	9									
11	11550 X	11155	-0-	-395 B	-0-	10180	3	975	9	N	886	759	1	3	8	299
12	11935 X	11398	-0-	-537 B	-0-	10405	3	993	9	N	903	1099	1	2	8	101
01	11966 X	11487	-0-	-479 B	-0-	10478	3	1009	9	N	917	754	1	5	8	259

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

08	22351 X	21168	-0-	-1183 B	-0-	67	1	20178	3	N	839	926	1	8	8	188
						923	9									
09	21270 X	20229	-0-	-1041 B	-0-	63	1	19318	3	N	771	735	1	4	8	220
						848	9									
10	21731 X	20298	-0-	-1433 B	-0-	33	1	19371	3	N	813	746	1	7	8	280
						894	9									
11	20760 X	20428	-0-	-332 B	-0-	30	1	19504	3	N	813	928	1	4	8	161
						894	9									
12	21452 X	19600	-0-	-1852 B	-0-	4	1	18638	3	N	871	920	1	4	8	108
						958	9									
01	21173 X	19387	-0-	-1786 B	-0-	18467	3	920	9	N	836	765	1	9	8	170

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

08	35464 X	34919	-0-	-545 B	-0-	32998	3	1921	9	N	1746	1756	1	21	8	165
09	33120 X	33043	-0-	-77 B	-0-	31247	3	1796	9	N	1633	1691	1	9	8	98
10	34224 X	31635	-0-	-2589 B	-0-	29786	3	1849	9	N	1681	1653	1	17	8	109
11	33780 X	30766	-0-	-3014 B	-0-	28926	3	1840	9	N	1673	1678	1	9	8	95
12	34906 X	30315	-0-	-4591 B	-0-	28463	3	1852	9	N	1684	1669	1	11	8	99
01	34906 X	29831	-0-	-5075 B	-0-	29004	3	827	9	N	752	536	1	22	8	293

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

08	21173 X	20797	-0-	-376 B	-0-	20160	3	637	9	N	579	505	1	7	8	262
09	20400 X	19998	-0-	-402 B	-0-	19397	3	601	9	N	546	667	1	4	8	137
10	21111 X	20017	-0-	-1094 B	-0-	19442	3	575	9	N	523	427	1	7	8	226
11	20430 X	19872	-0-	-558 B	-0-	19239	3	633	9	N	575	700	1	3	8	98
12	21111 X	20138	-0-	-973 B	-0-	19542	3	596	9	N	542	495	1	3	8	142
01	20801 X	19613	-0-	-1188 B	-0-	19045	3	568	9	N	516	496	1	6	8	156

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

08	26259 X	12633	-0-	-13626 B	-0-	12054	3	579	9	Y	526	517	1	7	8	33
09	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	10664	3	719	9	Y	654	574	1	14	8	99
10	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10443	3	1158	9	Y	1053	1102	1	6	8	44
11	13560 X	11290	-0-	-2270 B	-0-	10543	3	747	9	Y	679	711	1	2	8	10
12	13640 X	11756	-0-	-1884 B	-0-	10930	3	826	9	Y	751	742	1	3	8	16
01	DLQ G-10	12221	-0-	12221 B	12221	11513	3	708	9	Y	644	648	1	5	8	7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17205	X	15661	-0-	-1544 B	-0-	34	1	14540	3	N	988	957	1	20	8	164
							1087	9									
09	16320	X	15392	-0-	-928 B	-0-	23	1	14168	3	N	1092	1127	1	9	8	120
							1201	9									
10	16833	X	16253	-0-	-580 B	-0-	18	1	14956	3	N	1163	1103	1	16	8	164
							1279	9									
11	16290	X	15901	-0-	-389 B	-0-	25	1	14779	3	N	997	1045	1	8	8	108
							1097	9									
12	16833	X	16551	-0-	-282 B	-0-	36	1	15186	3	N	1208	1188	1	8	8	120
							1329	9									
*01	16379	X	16379	-0-	-0- B	-0-	39	1	15120	3	N	1109	1020	1	20	8	189
							1220	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

08	15965	X	14376	-0-	-1589 B	-0-	12982	3	935	4	N	417	554	1	4	8	139
							459	9									
09	15090	X	13863	-0-	-1227 B	-0-	12895	3	528	4	N	400	380	1	3	8	156
							440	9									
10	15469	X	14163	-0-	-1306 B	-0-	13435	3	367	4	N	328	374	1	4	8	106
							361	9									
11	14670	X	13330	-0-	-1340 B	-0-	12313	3	611	4	N	369	336	1	3	8	136
							406	9									
12	14787	X	13481	-0-	-1306 B	-0-	12182	3	836	4	N	421	358	1	2	8	197
							463	9									
01	14384	X	14019	-0-	-365 B	-0-	12903	3	712	4	N	367	376	1	8	8	180
							404	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

08	24149	X	22486	-0-	-1663 B	-0-	21204	3	438	4	N	767	749	1	10	8	274
							844	9									
09	23370	X	21208	-0-	-2162 B	-0-	20135	3	238	4	N	759	737	1	6	8	290
							835	9									
10	23467	X	21401	-0-	-2066 B	-0-	20448	3	118	4	N	759	741	1	11	8	297
							835	9									
11	22260	X	20129	-0-	-2131 B	-0-	19286	3	843	9	N	766	760	1	5	8	298
12	22847	X	19207	-0-	-3640 B	-0-	18469	3	738	9	N	671	741	1	6	8	222
01	22475	X	19046	-0-	-3429 B	-0-	18248	3	798	9	N	725	739	1	15	8	193

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

08	16678	X	14596	-0-	-2082 B	-0-	11782	3	2124	4	N	627	750	1	12	8	227
							690	9									
09	15870	X	14446	-0-	-1424 B	-0-	12952	3	868	4	N	569	558	1	6	8	232
							626	9									
10	16182	X	15064	-0-	-1118 B	-0-	13671	3	659	4	N	667	570	1	11	8	318
							734	9									
11	15330	X	14346	-0-	-984 B	-0-	12787	3	935	4	N	567	701	1	5	8	179
							624	9									
12	15531	X	15025	-0-	-506 B	-0-	13209	3	1082	4	N	667	705	1	8	8	133
							734	9									
01	15066	X	14798	-0-	-268 B	-0-	13480	3	656	4	N	602	555	1	15	8	165
							662	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 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
08	34356 X	15458	-0-	-18898 B	-0-	34	1	14080	3	Y	1086	1126	1	16	8	207
						149	4	1195	9							
09	18780 X	14723	-0-	-4057 B	-0-	54	1	13489	3	Y	943	937	1	8	8	205
						143	4	1037	9							
10	19344 X	15240	-0-	-4104 B	-0-	62	1	13818	3	Y	1097	760	1	13	8	529
						153	4	1207	9							
11	18720 X	14918	-0-	-3802 B	-0-	55	1	13605	3	Y	1086	1318	1	12	8	285
						63	4	1195	9							
12	18910 X	16056	-0-	-2854 B	-0-	33	1	14715	3	Y	1067	1071	1	9	8	272
						134	4	1174	9							
01	DLQ G-10	19353	-0-	19353 B	19353	31	1	17080	3	Y	1089	1125	1	20	8	216
						1044	4	1198	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

08	15500 X	15434	-0-	-66 B	-0-	125	1	14077	3	N	706	364	1	8	8	571
						455	4	777	9							
09	15000 X	12263	-0-	-2737 B	-0-	118	1	11236	3	N	279	563	1	3	8	284
						602	4	307	9							
10	15562 X	10832	-0-	-4730 B	-0-	97	1	10445	3	N	198	183	1	2	8	297
						72	4	218	9							
11	15060 X	8954	-0-	-6106 B	-0-	121	1	8547	3	N	203	377	1	1	8	122
						63	4	223	9							
12	15562 X	10894	-0-	-4668 B	-0-	125	1	10359	3	N	302	2	8			422
						78	4	332	9							
01	15438 X	9917	-0-	-5521 B	-0-	116	1	9539	3	N	192	382	1	8	8	224
						51	4	211	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

08	56668 X	51095	-0-	-5573 B	-0-	48741	3	242	4	N	1920	2039	1	26	8	377
						2112	9									
09	53460 X	49677	-0-	-3783 B	-0-	47461	3	204	4	N	1829	1742	1	12	8	452
						2012	9									
10	54219 X	49028	-0-	-5191 B	-0-	46648	3	363	4	N	1834	1779	1	22	8	485
						2017	9									
11	50760 X	48410	-0-	-2350 B	-0-	46431	3	31	4	N	1771	2108	1	16	8	132
						1948	9									
12	52421 X	49556	-0-	-2865 B	-0-	47416	3	137	4	N	1821	1795	1	14	8	144
						2003	9									
01	51336 X	14272	-0-	-37064 B	-0-	13669	3	2	4	N	546	592	1	21	8	77
						601	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24335 X	19404	-0-	-4931 B	-0-	17399	3	2005	9	N	1823	1852	1	35	8	448
09	23550 X	18944	-0-	-4606 B	-0-	16612	3	1	4	N	2119	1483	1	18	8	1066
						2331	9									
10	22785 X	19887	-0-	-2898 B	-0-	17577	3	58	4	N	2047	2440	1	32	8	641
						2252	9									
11	20597 X	20597	-0-	-0- B	-0-	18134	3	2463	9	N	2239	2443	1	18	8	419
12	21173 X	20464	-0-	-709 B	-0-	17923	3	2541	9	N	2310	2461	1	22	8	246
01	19685 X	18742	-0-	-943 B	-0-	16409	3	3	4	N	2118	1896	1	49	8	419
						2330	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20336 X	20186	-0-	-150 B	-0-	19398	3	16	4	N	702	845	1	24	8	268
						772	9									
09	19828 X	19828	-0-	-0- B	-0-	19063	3	765	9	N	695	759	1	9	8	195
10	19343 X	19343	-0-	-0- B	-0-	18473	3	24	4	N	769	735	1	17	8	212
						846	9									
11	19530 X	19313	-0-	-217 B	-0-	18397	3	35	4	N	801	825	1	9	8	179
						881	9									
12	20491 X	13346	-0-	-7145 B	-0-	12431	3	24	4	N	810	838	1	11	8	140
						891	9									
01	20491 X	17781	-0-	-2710 B	-0-	16775	3	113	4	N	812	786	1	18	8	148
						893	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22785 X	19862	-0-	-2923 B	-0-	17843	3	17	4	N	1820	1112	1	33	8	1090
						2002	9									
09	20880 X	19375	-0-	-1505 B	-0-	17423	3	24	4	N	1753	2009	1	16	8	818
						1928	9									
10	21142 X	17159	-0-	-3983 B	-0-	15386	3	295	4	N	1344	1507	1	24	8	631
						1478	9									
11	19680 X	18993	-0-	-687 B	-0-	16766	3	244	4	N	1803	2069	1	14	8	351
						1983	9									
12	20026 X	17685	-0-	-2341 B	-0-	15632	3	205	4	N	1680	1659	1	17	8	355
						1848	9									
01	20026 X	16235	-0-	-3791 B	-0-	14410	3	31	4	N	1631	1516	1	33	8	437
						1794	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45492 X	22740	-0-	-22752 B	-0-	8	1	21570	3	Y	953	855	1	12	8	256
						114	4	1048	9							
09	25770 X	21430	-0-	-4340 B	-0-	9	1	20313	3	Y	947	958	1	6	8	239
						66	4	1042	9							
10	26629 X	21324	-0-	-5305 B	-0-	18	1	20255	3	Y	955	1007	1	11	8	176
						1051	9									
11	22560 X	21984	-0-	-576 B	-0-	18	1	21013	3	Y	866	871	1	6	8	165
						953	9									
12	22754 X	22359	-0-	-395 B	-0-	48	1	21305	3	Y	865	862	1	8	8	160
						54	4	952	9							
01	DLQ G-10	21683	-0-	21683 B	21683	73	1	20535	3	Y	970	872	1	14	8	244
						8	4	1067	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39835 X	36442	-0-	-3393 B	-0-	34537	3	386	4	N	1381	1304	1	19	8	278
						1519	9									
09	38340 X	34144	-0-	-4196 B	-0-	32563	3	133	4	N	1316	1301	1	8	8	285
						1448	9									
10	38967 X	35043	-0-	-3924 B	-0-	33578	3	1465	9	N	1332	1127	1	16	8	474
11	36720 X	33481	-0-	-3239 B	-0-	32036	3	1445	9	N	1314	1474	1	9	8	305
12	37200 X	34428	-0-	-2772 B	-0-	32995	3	1433	9	N	1303	1289	1	11	8	308
01	36456 X	33880	-0-	-2576 B	-0-	32483	3	3	4	N	1267	1304	1	22	8	249
						1394	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

08	74214 X	60270	-0-	-13944 B	-0-	57595	3	242	4	N	2212	2042	1	39	8	416
						2433	9									
09	69450 X	59441	-0-	-10009 B	-0-	56845	3	155	4	N	2219	2456	1	20	8	159
						2441	9									
10	68851 X	57779	-0-	-11072 B	-0-	55752	3	2027	9	N	1843	1751	1	30	8	221
11	64620 X	51913	-0-	-12707 B	-0-	49987	3	1926	9	N	1751	1700	1	18	8	254
12	64604 X	53566	-0-	-11038 B	-0-	51709	3	1857	9	N	1688	1698	1	21	8	223
01	61411 X	50045	-0-	-11366 B	-0-	48176	3	14	4	N	1686	1644	1	39	8	226
						1855	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

08	42718 X	37185	-0-	-5533 B	-0-	34997	3	2188	9	N	1989	1975	1	31	8	295
09	39840 X	30820	-0-	-9020 B	-0-	29199	3	1621	9	N	1474	1449	1	18	8	302
10	39401 X	31250	-0-	-8151 B	-0-	29465	3	8	4	N	1615	1557	1	22	8	338
						1777	9									
11	38130 X	34835	-0-	-3295 B	-0-	32950	3	1885	9	N	1714	1872	1	19	8	161
12	37634 X	34945	-0-	-2689 B	-0-	32703	3	2242	9	N	2038	2012	1	20	8	167
01	37200 X	33914	-0-	-3286 B	-0-	31843	3	2071	9	N	1883	1797	1	42	8	211

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

08	37482 X	18908	-0-	-18574 B	-0-	18349	3	58	4	Y	455	453	0	15	8	27
						501	9									
09	23130 X	17323	-0-	-5807 B	-0-	16848	3	475	9	Y	432	427	0	6	8	26
10	23901 X	15894	-0-	-8007 B	-0-	15406	3	8	4	Y	436	412	0	11	8	39
						480	9									
11	23130 X	15561	-0-	-7569 B	-0-	15118	3	443	9	Y	403	408	0	5	8	29
12	18910 X	14931	-0-	-3979 B	-0-	14418	3	22	4	Y	446	426	0	8	8	41
						491	9									
01	DLQ G-10	15325	-0-	15325 B	15325	14846	3	479	9	Y	435	401	0	13	8	62

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

08	37168 X	18639	-0-	-18529 B	-0-	18434	3	205	9	Y	186	119	1	14	8	215
09	18420 X	17885	-0-	-535 B	-0-	17676	3	209	9	Y	190	251	1	7	8	147
10	18817 X	18559	-0-	-258 B	-0-	18360	3	199	9	Y	181	125	1	10	8	193
11	18210 X	18003	-0-	-207 B	-0-	17793	3	210	9	Y	191	120	1	4	8	260
12	18631 X	14524	-0-	-4107 B	-0-	14340	3	184	9	Y	167	126	1	3	8	298
01	DLQ G-10	13827	-0-	13827 B	13827	13633	3	194	9	Y	176	127	1	5	8	342

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78942 X	38764	-0-	-40178 B	-0-	37014	3	346	4	Y	1276	1313	0	19	8	252
						1404	9									
09	40500 X	37504	-0-	-2996 B	-0-	35769	3	129	4	Y	1460	1491	0	9	8	212
						1606	9									
10	41292 X	38586	-0-	-2706 B	-0-	36913	3	70	4	Y	1457	1391	0	15	8	263
						1603	9									
11	39300 X	37524	-0-	-1776 B	-0-	35871	3	1653	9	Y	1503	1584	0	9	8	173
12	40176 X	38165	-0-	-2011 B	-0-	36720	3	34	4	Y	1283	1322	0	9	8	125
						1411	9									
01	DLQ G-10	38330	-0-	38330 B	38330	36797	3	1	4	Y	1393	1245	0	17	8	256
						1532	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

08	62631 X	32161	-0-	-30470 B	-0-	29724	3	82	4	Y	2141	2135	0	36	8	127
						2355	9									
09	29794 X	29794	-0-	-0- B	-0-	27392	3	2402	9	Y	2184	2159	0	19	8	133
10	30473 X	30301	-0-	-172 B	-0-	27886	3	11	4	Y	2185	2088	0	32	8	198
						2404	9									
11	31110 X	29813	-0-	-1297 B	-0-	27615	3	2198	9	Y	1998	2031	0	20	8	145
12	32147 X	31437	-0-	-710 B	-0-	29019	3	39	4	Y	2163	2083	0	23	8	202
						2379	9									
01	DLQ G-10	29862	-0-	29862 B	29862	27548	3	2314	9	Y	2104	1956	0	46	8	304

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

08	43219 X	21852	-0-	-21367 B	-0-	19908	3	23	4	Y	1746	1659	0	14	8	188
						1921	9									
09	21390 X	19105	-0-	-2285 B	-0-	17700	3	1405	9	Y	1277	1371	0	7	8	87
10	22103 X	21034	-0-	-1069 B	-0-	19142	3	14	4	Y	1707	1683	0	13	8	98
						1878	9									
11	21150 X	19503	-0-	-1647 B	-0-	17685	3	11	4	Y	1643	1686	0	6	8	49
						1807	9									
12	21855 X	20232	-0-	-1623 B	-0-	18599	3	51	4	Y	1438	1425	0	8	8	54
						1582	9									
01	DLQ G-10	19469	-0-	19469 B	19469	17589	3	15	4	Y	1695	1672	0	17	8	60
						1865	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

08	39249 X	19452	-0-	-19797 B	-0-	18652	3	24	4	Y	705	685	0	16	8	75
						776	9									
09	18990 X	18443	-0-	-547 B	-0-	17793	3	650	9	Y	591	618	0	8	8	40
10	19809 X	19502	-0-	-307 B	-0-	18698	3	16	4	Y	716	702	0	13	8	41
						788	9									
11	19170 X	18076	-0-	-1094 B	-0-	17193	3	14	4	Y	790	801	0	6	8	24
						869	9									
12	19809 X	18998	-0-	-811 B	-0-	17993	3	62	4	Y	857	841	0	8	8	32
						943	9									
01	DLQ G-10	18013	-0-	18013 B	18013	17155	3	19	4	Y	763	752	0	16	8	27
						839	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63495 X	27297	-0-	-36198 B	-0-	25788	3	33	4	Y	1342	1262	0	33	8	182
						1476	9									
*09	61018 X	61018	-0-	-0- B	-0-	52782	3	27	4	Y	7463	7170	0	85	8	390
						8209	9									
*10	110454 X	110454	-0-	-0- B	-0-	90120	3	41	4	Y	18448	17895	0	280	8	663
						20293	9									
*11	131555 X	131555	-0-	-0- B	-0-	102796	3	2066	4	Y	24266	24317	0	166	8	446
						26693	9									
*12	143991 X	143991	-0-	-0- B	-0-	111996	3	1485	4	Y	27736	27379	0	337	8	466
						30510	9									
*01	DLQ G-10	143351	-0-	143351 B	143351	114283	3	168	4	Y	26273	25660	0	551	8	528
						28900	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

08	71269 X	48928	-0-	-22341 B	-0-	45855	3	273	4	N	2545	2491	1	48	8	292
						2800	9									
09	64680 X	45130	-0-	-19550 B	-0-	42680	3	2450	9	N	2227	2235	1	23	8	261
10	60264 X	43141	-0-	-17123 B	-0-	40691	3	28	4	N	2202	2059	1	34	8	370
						2422	9									
11	58320 X	43830	-0-	-14490 B	-0-	41376	3	11	4	N	2221	2323	1	20	8	248
						2443	9									
12	60264 X	43975	-0-	-16289 B	-0-	41466	3	2509	9	N	2281	2245	1	25	8	259
01	48918 X	37898	-0-	-11020 B	-0-	35159	3	2739	9	N	2490	2112	1	51	8	586

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

08	30008 X	26582	-0-	-3426 B	-0-	25137	3	334	4	N	1010	1118	1	11	8	191
						1111	9									
09	28170 X	24168	-0-	-4002 B	-0-	19989	3	3169	4	N	918	916	1	6	8	187
						1010	9									
10	28520 X	26005	-0-	-2515 B	-0-	23436	3	1455	4	N	1013	920	1	6	8	274
						1114	9									
11	26370 X	24162	-0-	-2208 B	-0-	22268	3	835	4	N	963	930	1	2	8	305
						1059	9									
12	27249 X	25177	-0-	-2072 B	-0-	23345	3	726	4	N	1005	1119	1			191
						1106	9									
01	26567 X	24458	-0-	-2109 B	-0-	22438	3	951	4	N	972	950	1	6	8	207
						1069	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

08	132269 X	64840	-0-	-67429 B	-0-	57389	3	271	4	Y	6527	5645	0	656	1	255
						7180	9					83	8			
09	64350 X	59893	-0-	-4457 B	-0-	52649	3	516	4	Y	6116	6099	1	43	8	229
						6728	9									
10	67425 X	58013	-0-	-9412 B	-0-	51588	3	235	4	Y	5627	5613	1	68	8	175
						6190	9									
11	65250 X	56023	-0-	-9227 B	-0-	50282	3	14	4	Y	5206	5234	1	43	8	104
						5727	9									
12	67425 X	53939	-0-	-13486 B	-0-	47853	3	49	4	Y	5488	5109	1	47	8	436
						6037	9									
01	DLQ G-10	48431	-0-	48431 B	48431	43080	3	10	4	Y	4855	5077	1	95	8	119
						5341	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81003 X	71551	-0-	-9452 B	-0-	67068	3	1064	4	N	3108	2668	1	41	8	599
						3419	9									
09	78390 X	67305	-0-	-11085 B	-0-	63629	3	342	4	N	3031	3188	1	24	8	418
						3334	9									
10	79298 X	66320	-0-	-12978 B	-0-	62944	3	166	4	N	2918	2764	1	37	8	535
						3210	9									
11	72330 X	62527	-0-	-9803 B	-0-	59451	3	3076	9	N	2796	2993	1	23	8	315
12	73315 X	67148	-0-	-6167 B	-0-	63769	3	142	4	N	2943	3002	1	25	8	231
						3237	9									
01	71548 X	65122	-0-	-6426 B	-0-	62036	3	21	4	N	2786	2703	1	52	8	262
						3065	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

08	80729 X	39534	-0-	-41195 B	-0-	38052	3	1482	9	Y	1347	1381	0	24	8	265
09	39960 X	38495	-0-	-1465 B	-0-	36812	3	1683	9	Y	1530	1562	0	11	8	222
10	41292 X	39104	-0-	-2188 B	-0-	37355	3	1749	9	Y	1590	1505	0	20	8	287
11	39960 X	38652	-0-	-1308 B	-0-	36739	3	1913	9	Y	1739	1813	0	13	8	200
12	41199 X	39530	-0-	-1669 B	-0-	37650	3	1880	9	Y	1709	1726	0	17	8	166
01	DLQ G-10	39374	-0-	39374 B	39374	37319	3	2055	9	Y	1868	1663	0	29	8	342

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

08	38595 X	35062	-0-	-3533 B	-0-	33288	3	80	4	N	1540	1491	1	124	8	207
						1694	9									
09	36450 X	33488	-0-	-2962 B	-0-	31862	3	105	4	N	1383	1304	1	60	8	226
						1521	9									
10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	33173	3	55	4	N	1358	1478	1	12	8	94
						1494	9									
11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	22613	3	59	4	N	978	560	1	32	8	480
						1076	9									
12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	N	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									
01	35061 X	31858	-0-	-3203 B	-0-	30102	3	135	4	N	1474	1322	1	100	8	356
						1621	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

08	40320 X	19553	-0-	-20767 B	-0-	18747	3	28	4	Y	707	685	0	12	8	75
						778	9									
09	21450 X	19314	-0-	-2136 B	-0-	18646	3	668	9	Y	607	635	0	6	8	41
10	21886 X	20102	-0-	-1784 B	-0-	19310	3	20	4	Y	702	692	0	11	8	40
						772	9									
11	20520 X	18973	-0-	-1547 B	-0-	18106	3	16	4	Y	774	790	0	1	8	23
						851	9									
12	20770 X	17904	-0-	-2866 B	-0-	16925	3	69	4	Y	827	811	0	8	8	31
						910	9									
01	DLQ G-10	16435	-0-	16435 B	16435	15610	3	21	4	Y	731	721	0	15	8	26
						804	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37111 X	18559	-0-	-18552 B	-0-	17756	3	23	4	Y	709	697	0			77
						780	9									
09	19710 X	16891	-0-	-2819 B	-0-	16151	3	740	9	Y	673	704	0			46
10	20243 X	16864	-0-	-3379 B	-0-	16022	3	16	4	Y	751	754	0			43
						826	9									
11	19320 X	17404	-0-	-1916 B	-0-	16444	3	13	4	Y	861	878	0			26
						947	9									
12	18609 X	18609	-0-	-0- B	-0-	17650	3	38	4	Y	837	831	0			32
						921	9									
01	DLQ G-10	18451	-0-	18451 B	18451	17536	3	10	4	Y	823	826	0			29
						905	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8546	3	68	9	N	62	4	8			171
09	7950 X	4572	-0-	-3378 B	-0-	4538	3	34	9	N	31	1	8			201
10	9145 X	5322	-0-	-3823 B	-0-	5264	3	58	9	N	53	189	1	2	8	63
11	8850 X	5154	-0-	-3696 B	-0-	5096	3	58	9	N	53					116
12	9145 X	6826	-0-	-2319 B	-0-	6765	3	61	9	N	55					171
01	8618 X	-0-	-0-	-8618 B	-0-					N	-0-					171

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

08	82367 X	69184	-0-	-13183 B	-0-	65896	3	3288	9	N	2989	2968	1	41	8	184
09	76500 X	66092	-0-	-10408 B	-0-	62866	3	3226	9	N	2933	2887	1	21	8	209
10	76694 X	66952	-0-	-9742 B	-0-	63722	3	3230	9	N	2936	2901	1	35	8	209
11	71250 X	63640	-0-	-7610 B	-0-	60457	3	3183	9	N	2894	2748	1	20	8	335
12	72168 X	64480	-0-	-7688 B	-0-	61353	3	3127	9	N	2843	2933	1	25	8	220
01	69192 X	62808	-0-	-6384 B	-0-	9	1	59734	3	N	2786	2724	1	48	8	234
						3065	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

08	54870 X	49304	-0-	-5566 B	-0-	46218	3	88	4	N	2725	2689	1	54	8	271
						2998	9									
09	50880 X	45760	-0-	-5120 B	-0-	43081	3	2679	9	N	2435	2327	1	25	8	354
10	52576 X	43462	-0-	-9114 B	-0-	41194	3	2268	9	N	2062	2121	1	41	8	254
11	50280 X	40306	-0-	-9974 B	-0-	38078	3	2	4	N	2024	2042	1	24	8	212
						2226	9									
12	51956 X	42975	-0-	-8981 B	-0-	40290	3	2685	9	N	2441	2456	1	30	8	167
01	49290 X	41719	-0-	-7571 B	-0-	39068	3	2651	9	N	2410	2204	1	58	8	315

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

08	88877 X	77863	-0-	-11014 B	-0-	72108	3	836	4	N	4472	4071	1	80	8	622
						4919	9									
09	83190 X	73285	-0-	-9905 B	-0-	67639	3	1059	4	N	4170	3990	1	38	8	764
						4587	9									
10	84971 X	75365	-0-	-9606 B	-0-	69849	3	684	4	N	4393	4583	1	69	8	505
						4832	9									
11	79200 X	71344	-0-	-7856 B	-0-	66959	3	94	4	N	3901	4096	1	33	8	277
						4291	9									
12	80166 X	70401	-0-	-9765 B	-0-	65711	3	331	4	N	3963	3983	1	42	8	215
						4359	9									
01	77872 X	70586	-0-	-7286 B	-0-	66109	3	64	4	N	4012	3817	1	89	8	321
						4413	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74493	X	65401	-0-	-9092 B	-0-	62554	3	943	4	N	1731	2041	1	25	8	292
							1904	9									
09	70500	X	61900	-0-	-8600 B	-0-	58899	3	1150	4	N	1683	1793	1	11	8	171
							1851	9									
10	71672	X	61659	-0-	-10013 B	-0-	59542	3	221	4	N	1724	1658	1	21	8	216
							1896	9									
11	66480	X	58631	-0-	-7849 B	-0-	56851	3	5	4	N	1614	1483	1	11	8	336
							1775	9									
12	67611	X	60059	-0-	-7552 B	-0-	58304	3	24	4	N	1574	1709	1	14	8	187
							1731	9									
01	65410	X	57725	-0-	-7685 B	-0-	56020	3	1	4	N	1549	1443	1	27	8	266
							1704	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

08	58993	X	50967	-0-	-8026 B	-0-	49104	3	59	4	N	1640	1676	1	23	8	184
							1804	9									
09	55050	X	47636	-0-	-7414 B	-0-	45805	3	57	4	N	1613	1614	1	10	8	173
							1774	9									
10	55211	X	47942	-0-	-7269 B	-0-	46141	3	1801	9	N	1637	1610	1	19	8	181
11	50970	X	45826	-0-	-5144 B	-0-	44139	3	1687	9	N	1534	1537	1	10	8	168
12	52669	X	45811	-0-	-6858 B	-0-	44081	3	1730	9	N	1573	1582	1	14	8	145
01	50964	X	43282	-0-	-7682 B	-0-	41702	3	1580	9	N	1436	1421	1	26	8	134

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

08	57381	X	47997	-0-	-9384 B	-0-	43210	3	76	4	N	4283	4299	1	65	8	120
							4711	9									
09	52590	X	46022	-0-	-6568 B	-0-	41274	3	4748	9	N	4316	4281	1	32	8	123
10	52142	X	40627	-0-	-11515 B	-0-	36338	3	1	4	N	3898	3828	1	51	8	142
							4288	9									
11	49380	X	42736	-0-	-6644 B	-0-	38444	3	1	4	N	3901	3873	1	31	8	139
							4291	9									
12	51026	X	39752	-0-	-11274 B	-0-	36119	3	110	4	N	3203	3210	1	40	8	92
							3523	9									
01	47988	X	35305	-0-	-12683 B	-0-	32218	3	3087	9	N	2806	2768	1	69	8	61

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

08	119396	X	57869	-0-	-61527 B	-0-	54701	3	441	4	Y	2479	2451	0	55	8	49
							2727	9									
09	68940	X	52882	-0-	-16058 B	-0-	48359	3	1479	4	Y	2767	2709	0	40	8	67
							3044	9									
10	71238	X	48373	-0-	-22865 B	-0-	43415	3	467	4	Y	4083	3811	0	104	8	235
							4491	9									
11	66060	X	49778	-0-	-16282 B	-0-	44469	3	174	4	Y	4668	4631	0	36	8	236
							5135	9									
12	61535	X	54537	-0-	-6998 B	-0-	40496	3	9604	4	Y	4034	4055	0	46	8	169
							4437	9									
01	DLQ G-10		45572	-0-	45572 B	45572	37281	3	3770	4	Y	4110	4003	0	67	8	209
							4521	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35650 X	32996	-0-	-2654 B	-0-	30589 3	2407 9	N	2188	2230 1	27 8	375
09	34500 X	31536	-0-	-2964 B	-0-	29296 3	2240 9	N	2036	2061 1	12 8	338
10	34813 X	32243	-0-	-2570 B	-0-	29898 3	2345 9	N	2132	2063 1	22 8	385
11	33000 X	30557	-0-	-2443 B	-0-	28356 3	2201 9	N	2001	1886 1	12 8	488
12	33480 X	30728	-0-	-2752 B	-0-	28433 3	26 4	N	2063	2275 1	14 8	262
						2269 9						
01	32984 X	29876	-0-	-3108 B	-0-	27631 3	2245 9	N	2041	1913 1	27 8	363

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

08	20677 X	16244	-0-	-4433 B	-0-	13958 3	2286 9	N	2078	2065 1	18 8	174
09	18900 X	17308	-0-	-1592 B	-0-	14767 3	2541 9	N	2310	2226 1	43 8	215
10	18414 X	16787	-0-	-1627 B	-0-	14248 3	1 4	N	2307	2290 1	51 8	181
						2538 9						
11	17730 X	16249	-0-	-1481 B	-0-	13805 3	2444 9	N	2222	2208 1	18 8	177
12	17887 X	15417	-0-	-2470 B	-0-	13084 3	46 4	N	2079	2089 1		167
						2287 9						
01	17887 X	13185	-0-	-4702 B	-0-	10891 3	2 4	N	2084	1885 1	5 8	361
						2292 9						

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

08	61938 X	51171	-0-	-10767 B	-0-	44814 3	941 4	N	4924	4650 1	130 8	286
						5416 9						
09	57810 X	50588	-0-	-7222 B	-0-	43898 3	1740 4	N	4500	4571 1	54 8	161
						4950 9						
10	59985 X	52327	-0-	-7658 B	-0-	45946 3	1020 4	N	4874	4751 1	81 8	203
						5361 9						
11	58050 X	49659	-0-	-8391 B	-0-	44541 3	220 4	N	4453	4440 1	52 8	164
						4898 9						
12	59985 X	50575	-0-	-9410 B	-0-	45253 3	330 4	N	4538	4498 1	82 8	122
						4992 9						
01	52328 X	47012	-0-	-5316 B	-0-	42115 3	4897 9	N	4452	4087 1	129 8	358

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

08	99758 X	82797	-0-	-16961 B	-0-	78829 3	933 4	N	2759	2716 1	66 8	237
						3035 9						
09	93150 X	78082	-0-	-15068 B	-0-	74390 3	326 4	N	3060	3010 1	30 8	257
						3366 9						
10	92070 X	78658	-0-	-13412 B	-0-	75362 3	3296 9	N	2996	2932 1	53 8	268
11	85470 X	74159	-0-	-11311 B	-0-	71565 3	2594 9	N	2358	2364 1	30 8	232
12	85932 X	75457	-0-	-10475 B	-0-	72343 3	3114 9	N	2831	2863 1	35 8	165
01	82801 X	72926	-0-	-9875 B	-0-	69961 3	2 4	N	2694	2567 1	63 8	229
						2963 9						

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

08	144615 X	124336	-0-	-20279 B	-0-	117890 3	1378 4	N	4607	4510 1	61 8	402
						5068 9						
09	139950 X	117012	-0-	-22938 B	-0-	111591 3	605 4	N	4378	4077 1	29 8	674
						4816 9						
10	142476 X	116436	-0-	-26040 B	-0-	111799 3	4637 9	N	4215	4422 1	51 8	416
11	131370 X	110899	-0-	-20471 B	-0-	106552 3	4347 9	N	3952	3898 1	29 8	441
12	128278 X	110714	-0-	-17564 B	-0-	106240 3	6 4	N	4062	4261 1	23 8	219
						4468 9						
01	124341 X	108366	-0-	-15975 B	-0-	104128 3	4238 9	N	3853	3868 1	43 8	161

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37874 X	16637	-0-	-21237 B	-0-	15817	3	820	9	Y	745	773	0	17	8	97
09	22650 X	21126	-0-	-1524 B	-0-	20294	3	832	9	Y	756	743	0	8	8	102
10	22499 X	22499	-0-	-0- B	-0-	21683	3	816	9	Y	742	678	0	14	8	152
11	20697 X	20697	-0-	-0- B	-0-	19778	3	919	9	Y	835	874	0	7	8	106
12	21824 X	19890	-0-	-1934 B	-0-	18989	3	901	9	Y	819	858	0	8	8	59
01	DLQ G-10	19534	-0-	19534 B	19534	18507	3	1027	9	Y	934	886	0	17	8	90

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

08	93434 X	79310	-0-	-14124 B	-0-	75879	3	3431	9	N	3119	3209	1	49	8	341
09	87720 X	74634	-0-	-13086 B	-0-	71364	3	3270	9	N	2973	3143	1	24	8	147
10	87327 X	74607	-0-	-12720 B	-0-	71210	3	3397	9	N	3088	2948	1	40	8	247
11	81450 X	70465	-0-	-10985 B	-0-	67503	3	2962	9	N	2693	2781	1	23	8	136
12	81902 X	69471	-0-	-12431 B	-0-	66506	3	2965	9	N	2695	2582	1	27	8	222
01	79298 X	69779	-0-	-9519 B	-0-	66696	3	89	4	N	2722	2640	1	54	8	250
						2994	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

08	45287 X	21800	-0-	-23487 B	-0-	8	1	18137	3	Y	3225	2873	1	46	8	865
						107	4	3548	9							
09	24450 X	21202	-0-	-3248 B	-0-	8	1	17738	3	Y	3085	3150	1	23	8	777
						62	4	3394	9							
10	23498 X	22110	-0-	-1388 B	-0-	18	1	18716	3	Y	3069	3244	1	37	8	565
						3376	9									
11	22740 X	21105	-0-	-1635 B	-0-	17	1	17711	3	Y	3070	3027	1	23	8	585
						3377	9									
12	23498 X	21818	-0-	-1680 B	-0-	45	1	18264	3	Y	3144	3119	1	28	8	582
						51	4	3458	9							
01	DLQ G-10	18749	-0-	18749 B	18749	61	1	15732	3	Y	2682	2539	1	53	8	672
						6	4	2950	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

08	87184 X	35598	-0-	-51586 B	-0-	33710	3	43	4	Y	1677	1580	0	45	8	227
						1845	9									
09	50550 X	48836	-0-	-1714 B	-0-	46443	3	24	4	Y	2154	2196	0	75	8	110
						2369	9									
10	52235 X	46363	-0-	-5872 B	-0-	43622	3	20	4	Y	2474	2311	0	190	8	83
						2721	9									
11	50550 X	44313	-0-	-6237 B	-0-	41147	3	827	4	Y	2126	2058	0	114	8	37
						2339	9									
12	51584 X	43445	-0-	-8139 B	-0-	40640	3	533	4	Y	2065	2021	0	47	8	34
						2272	9									
01	DLQ G-10	43138	-0-	43138 B	43138	40703	3	60	4	Y	2159	2072	0	78	8	43
						2375	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

08	104129 X	85194	-0-	-18935 B	-0-	80202	3	2143	4	N	2590	2529	1	39	8	170
						2849	9									
09	96060 X	79257	-0-	-16803 B	-0-	75081	3	1474	4	N	2456	2400	1	20	8	206
						2702	9									
10	95449 X	75638	-0-	-19811 B	-0-	72876	3	225	4	N	2306	2266	1	31	8	215
						2537	9									
11	87450 X	75566	-0-	-11884 B	-0-	72655	3	199	4	N	2465	2404	1	19	8	257
						2712	9									
12	87420 X	77776	-0-	-9644 B	-0-	74400	3	667	4	N	2463	2575	1	25	8	120
						2709	9									
01	85188 X	75394	-0-	-9794 B	-0-	72439	3	356	4	N	2363	2325	1	41	8	117
						2599	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26257	X	25249	-0-	-1008 B	-0-	24052	3	1197	9	N	1088	1062	1	21	8	286
09	25410	X	24317	-0-	-1093 B	-0-	23211	3	1106	9	N	1005	1081	1	10	8	200
10	25885	X	24683	-0-	-1202 B	-0-	23461	3	1222	9	N	1111	1095	1	14	8	202
11	25050	X	22507	-0-	-2543 B	-0-	21399	3	1108	9	N	1007	986	1	8	8	215
12	25513	X	22330	-0-	-3183 B	-0-	21204	3	27	4	N	999	1086	1	11	8	117
							1099	9									
01	25234	X	19809	-0-	-5425 B	-0-	18719	3	1090	9	N	991	923	1	20	8	165

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

08	45792	X	20743	-0-	-25049 B	-0-	19739	3	1004	9	Y	913	951	0	21	8	118
09	28920	X	27202	-0-	-1718 B	-0-	26188	3	1014	9	Y	922	906	0	10	8	124
10	28114	X	28114	-0-	-0- B	-0-	26944	3	1170	9	Y	1064	954	0	15	8	219
11	26506	X	26506	-0-	-0- B	-0-	25380	3	1126	9	Y	1024	1104	0	9	8	130
12	28117	X	26286	-0-	-1831 B	-0-	25002	3	1284	9	Y	1167	1201	0	11	8	85
01	DLQ G-10		25798	-0-	25798 B	25798	24622	3	1176	9	Y	1069	1030	0	21	8	103

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

08	85281	X	83816	-0-	-1465 B	-0-	70669	3	13147	9	N	11952	11872	1	123	8	160
09	76590	X	75072	-0-	-1518 B	-0-	63288	3	346	4	N	10398	10289	1	54	8	215
							11438	9									
10	89466	X	85696	-0-	-3770 B	-0-	69854	3	1859	4	N	12712	12472	1	84	8	371
							13983	9									
11	86580	X	78695	-0-	-7885 B	-0-	67233	3	110	4	N	10320	10302	1	46	8	343
							11352	9									
12	89466	X	73177	-0-	-16289 B	-0-	63278	3	9899	9	N	8999	8741	1	57	8	544
01	85684	X	63700	-0-	-21984 B	-0-	55180	3	62	4	N	7689	7924	1	100	8	209
							8458	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

08	51436	X	23894	-0-	-27542 B	-0-	21707	3	2187	9	Y	1988	2046	0	21	8	261
09	35040	X	30605	-0-	-4435 B	-0-	28108	3	2497	9	Y	2270	2213	0	10	8	308
10	29202	X	29076	-0-	-126 B	-0-	26864	3	2212	9	Y	2011	1887	0	15	8	417
11	31381	X	31381	-0-	-0- B	-0-	29130	3	2251	9	Y	2046	2194	0	9	8	260
12	31620	X	29956	-0-	-1664 B	-0-	27764	3	2192	9	Y	1993	2099	0	9	8	145
01	DLQ G-10		29210	-0-	29210 B	29210	26948	3	2262	9	Y	2056	1982	0	19	8	200

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

08	76384	X	62726	-0-	-13658 B	-0-	52176	3	248	4	N	9365	9289	1	98	8	181
							10302	9									
09	69300	X	49761	-0-	-19539 B	-0-	40984	3	205	4	N	7793	7752	1	32	8	190
							8572	9									
10	71610	X	54176	-0-	-17434 B	-0-	44754	3	367	4	N	8232	8160	1	70	8	192
							9055	9									
11	69300	X	26365	-0-	-42935 B	-0-	20950	3	1479	4	N	3578	3541	1	20	8	209
							3936	9									
12	67673	X	65073	-0-	-2600 B	-0-	53798	3	1055	4	N	9291	9352	1	64	8	84
							10220	9									
*01	66354	X	66354	-0-	-0- B	-0-	54758	3	639	4	N	9961	9137	1	387	8	521
							10957	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93062	X	81868	-0-	-11194 B	-0-	70997	3	858	4	N	9103	8891	1	120	8	282
							10013	9									
09	87780	X	80790	-0-	-6990 B	-0-	69863	3	1548	4	N	8526	8565	1	59	8	184
							9379	9									
10	85219	X	79740	-0-	-5479 B	-0-	69555	3	659	4	N	8660	8402	1	154	8	288
							9526	9									
11	82470	X	74117	-0-	-8353 B	-0-	65573	3	85	4	N	7690	7757	1	76	8	145
							8459	9									
12	83483	X	68850	-0-	-14633 B	-0-	61183	3	393	4	N	6613	6004	1	66	8	688
							7274	9									
01	83483	X	68787	-0-	-14696 B	-0-	60838	3	124	4	N	7114	7298	1	132	8	372
							7825	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

08	86862	X	70177	-0-	-16685 B	-0-	62159	3	8018	9	N	7289	7144	1	112	8	270
09	83130	X	71429	-0-	-11701 B	-0-	63049	3	60	4	N	7564	7355	1	58	8	421
							8320	9									
10	85901	X	70151	-0-	-15750 B	-0-	62010	3	125	4	N	7287	7141	1	104	8	463
							8016	9									
11	83130	X	65161	-0-	-17969 B	-0-	58020	3	7141	9	N	6492	6361	1	56	8	538
12	79887	X	60945	-0-	-18942 B	-0-	54847	3	6098	9	N	5544	5419	1	58	8	605
01	73811	X	42919	-0-	-30892 B	-0-	36700	3	6219	9	N	5654	5804	1	113	8	342

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

08	76229	X	57208	-0-	-19021 B	-0-	51895	3	515	4	N	4362	4249	1	99	8	137
							4798	9									
09	73770	X	48749	-0-	-25021 B	-0-	43908	3	1159	4	N	3347	3244	1	37	8	203
							3682	9									
10	83789	X	83789	-0-	-0- B	-0-	76594	3	995	4	N	5636	5601	0			238
							6200	9									
11	63810	X	58991	-0-	-4819 B	-0-	53907	3	56	4	N	4571	4574	0	88	8	147
							5028	9									
12	62217	X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	N	4032	4075	0	37	8	67
							4435	9									
01	83793	X	41967	-0-	-41826 B	-0-	37794	3	20	4	N	3775	3552	0	84	8	206
							4153	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

08	142414	X	116242	-0-	-26172 B	-0-	99101	3	2628	4	N	13194	13089	1	172	8	173
							14513	9									
09	132420	X	106362	-0-	-26058 B	-0-	92671	3	240	4	N	12228	12017	1	82	8	302
							13451	9									
10	136834	X	107060	-0-	-29774 B	-0-	93410	3	175	4	N	12250	12160	1	144	8	248
							13475	9									
11	126900	X	88476	-0-	-38424 B	-0-	77444	3	270	4	N	9784	9735	1	68	8	229
							10762	9									
12	121861	X	94370	-0-	-27491 B	-0-	81995	3	12375	9	N	11250	10945	1	146	8	388
01	116250	X	71470	-0-	-44780 B	-0-	63677	3	69	4	N	7022	6761	1	152	8	497
							7724	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96348	X	79719	-0-	-16629 B	-0-	75263	3	621	4	N	3486	3717	1	43	8	418
							3835	9									
09	86370	X	73324	-0-	-13046 B	-0-	69569	3	192	4	N	3239	2814	1	11	8	832
							3563	9									
10	87916	X	73215	-0-	-14701 B	-0-	69586	3	7	4	N	3293	3769	1	27	8	329
							3622	9									
11	80760	X	70229	-0-	-10531 B	-0-	66826	3	3403	9	N	3094	3026	1	30	8	367
12	80042	X	69594	-0-	-10448 B	-0-	66189	3	14	4	N	3083	2838	1	34	8	578
							3391	9									
01	79732	X	70606	-0-	-9126 B	-0-	65545	3	1634	4	N	3115	3076	1	53	8	564
							3427	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

08	127968	X	104541	-0-	-23427 B	-0-	98295	3	1333	4	N	4466	4273	1	70	8	594
							4913	9									
09	117720	X	98023	-0-	-19697 B	-0-	93262	3	405	4	N	3960	3906	1	29	8	619
							4356	9									
10	116622	X	97899	-0-	-18723 B	-0-	93274	3	106	4	N	4108	3926	1	51	8	750
							4519	9									
11	107700	X	92584	-0-	-15116 B	-0-	88488	3	4096	9	N	3724	3967	1	31	8	476
12	108407	X	92304	-0-	-16103 B	-0-	88023	3	194	4	N	3715	3799	1	34	8	358
							4087	9									
01	104532	X	93692	-0-	-10840 B	-0-	88612	3	887	4	N	3812	3796	1	69	8	305
							4193	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

08	152830	X	136056	-0-	-16774 B	-0-	111162	3	3081	4	N	19830	19407	0	247	8	410
							21813	9									
09	147900	X	146725	-0-	-1175 B	-0-	114969	3	2787	4	N	26335	25849	0	132	8	764
							28969	9									
10	152830	X	131140	-0-	-21690 B	-0-	107676	3	1004	4	N	20418	20473	0	209	8	500
							22460	9									
11	142710	X	138782	-0-	-3928 B	-0-	115258	3	756	4	N	20698	20690	0	131	8	377
							22768	9									
12	151621	X	129744	-0-	-21877 B	-0-	106497	3	1382	4	N	19877	19404	0	181	8	669
							21865	9									
01	151621	X	121936	-0-	-29685 B	-0-	101453	3	545	4	N	18125	18413	0	236	8	145
							19938	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

08	183199	X	183199	-0-	-0- B	-0-	173030	3	169	4	N	9091	8758	1	110	8	372
							10000	9									
09	170690	X	170690	-0-	-0- B	-0-	161980	3	164	4	N	7769	7630	1	55	8	456
							8546	9									
10	180637	X	162928	-0-	-17709 B	-0-	154369	3	239	4	N	7564	7237	1	85	8	698
							8320	9									
11	177300	X	147448	-0-	-29852 B	-0-	139934	3	69	4	N	6768	6658	1	49	8	759
							7445	9									
12	183210	X	142549	-0-	-40661 B	-0-	135040	3	280	4	N	6572	6753	1	64	8	514
							7229	9									
01	183210	X	136014	-0-	-47196 B	-0-	129177	3	5	4	N	6211	6126	1	116	8	483
							6832	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 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
08	117273 X	89998	-0-	-27275 B	-0-	84397	3	5601	9	N	5092	5114	1	57	8	349
09	102840 X	83480	-0-	-19360 B	-0-	78126	3	85	4	N	4790	4637	1	28	8	474
						5269	9									
10	101959 X	82913	-0-	-19046 B	-0-	77573	3	65	4	N	4795	4712	1	49	8	508
						5275	9									
11	90930 X	77158	-0-	-13772 B	-0-	72164	3	4994	9	N	4540	4695	1	29	8	324
12	93961 X	76120	-0-	-17841 B	-0-	70661	3	340	4	N	4654	4718	1	34	8	226
						5119	9									
01	89993 X	72544	-0-	-17449 B	-0-	67526	3	167	4	N	4410	4370	1	62	8	204
						4851	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

08	168775 X	168775	-0-	-0- B	-0-	146413	3	2041	4	N	18474	17618	1	290	8	798
						20321	9									
09	196204 X	196204	-0-	-0- B	-0-	165107	3	3484	4	N	25103	25347	1	160	8	394
						27613	9									
10	146922 X	146922	-0-	-0- B	-0-	128626	3	1570	4	N	15205	14732	1	222	8	645
						16726	9									
11	174328 X	174328	-0-	-0- B	-0-	148286	3	3417	4	N	20568	20656	1	141	8	416
						22625	9									
12	171526 X	171526	-0-	-0- B	-0-	145514	3	5194	4	N	18925	18838	1	176	8	327
						20818	9									
*01	133420 X	133420	-0-	-0- B	-0-	115942	3	1231	4	N	14770	14392	0	275	8	430
						16247	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

08	106286 X	52231	-0-	-54055 B	-0-	45039	3	419	4	Y	6157	5959	0	170	8	121
						6773	9									
09	60630 X	43245	-0-	-17385 B	-0-	38187	3	1022	4	Y	3669	3634	0	67	8	89
						4036	9									
10	54064 X	4181	-0-	-49883 B	-0-	3923	3	177	4	Y	74	95	0	68	8	-0-
						81	9									
11	52320 X	-0-	-0-	-52320 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54064 X	13117	-0-	-40947 B	-0-	8464	4	4653	9	Y	4230	3965	0	90	8	175
01	DLQ G-10	20999	-0-	20999 B	20999	13442	3	3773	4	Y	3440	3296	0	149	8	170
						3784	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

08	229550 X	106731	-0-	-122819 B	-0-	96717	3	858	4	Y	8324	8143	0	129	8	165
						9156	9									
09	132630 X	72858	-0-	-59772 B	-0-	62474	3	2080	4	Y	7549	7479	0	51	8	184
						8304	9									
10	137051 X	54577	-0-	-82474 B	-0-	48823	3	752	4	Y	4547	4362	0	107	8	262
						5002	9									
11	130260 X	72006	-0-	-58254 B	-0-	65787	3	247	4	Y	5429	5371	0	45	8	275
						5972	9									
12	122822 X	46547	-0-	-76275 B	-0-	27757	3	11824	4	Y	6333	6285	0	58	8	265
						6966	9									
01	DLQ G-10	43503	-0-	43503 B	43503	33889	3	4625	4	Y	4535	4486	0	84	8	230
						4989	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 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
08	201283 X	94996	-0-	-106287 B	-0-	83129	3	658	4	Y	10190	10003	0	175	8	202
						11209	9									
09	109140 X	88218	-0-	-20922 B	-0-	75841	3	2404	4	Y	9066	8963	0	84	8	221
						9973	9									
10	112778 X	84716	-0-	-28062 B	-0-	73275	3	787	4	Y	9685	9212	0	130	8	564
						10654	9									
11	109140 X	81280	-0-	-27860 B	-0-	72809	3	242	4	Y	7481	7606	0	60	8	379
						8229	9									
12	106299 X	80590	-0-	-25709 B	-0-	62913	3	11298	4	Y	5799	5858	0	78	8	242
						6379	9									
01	DLQ G-10	45312	-0-	45312 B	45312	37400	3	4325	4	Y	3261	3230	0	110	8	163
						3587	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

08	196787 X	196787	-0-	-0- B	-0-	144275	3	17162	4	N	32136	31555	0	304	8	913
						35350	9									
09	204472 X	204472	-0-	-0- B	-0-	159877	3	11506	4	N	30081	30027	0	169	8	798
						33089	9									
10	202646 X	202646	-0-	-0- B	-0-	160770	3	9046	4	N	29845	29650	0	276	8	717
						32830	9									
11	187777 X	187777	-0-	-0- B	-0-	151062	3	7465	4	N	26591	26830	0	150	8	328
						29250	9									
12	177823 X	177823	-0-	-0- B	-0-	145875	3	5187	4	N	24328	24091	0	171	8	394
						26761	9									
*01	140498 X	140498	-0-	-0- B	-0-	118710	3	594	4	N	19267	18685	0	286	8	690
						21194	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

08	108701 X	108701	-0-	-0- B	-0-	94868	3	811	4	N	11838	11844	1	98	8	435
						13022	9									
09	100181 X	100181	-0-	-0- B	-0-	88046	3	350	4	N	10714	10792	1	83	8	274
						11785	9									
10	99770 X	99770	-0-	-0- B	-0-	88120	3	11650	9	N	10591	10270	1	137	8	458
11	94372 X	94372	-0-	-0- B	-0-	83544	3	10828	9	N	9844	9808	1	81	8	413
12	93893 X	93893	-0-	-0- B	-0-	83323	3	10570	9	N	9609	9416	1	92	8	514
*01	88576 X	88576	-0-	-0- B	-0-	78278	3	10298	9	N	9362	8912	1	174	8	790

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

08	229410 X	111709	-0-	-117701 B	-0-	101273	3	516	4	Y	9018	7758	0	901	1	350
						9920	9					171	8			
09	105780 X	101676	-0-	-4104 B	-0-	92240	3	982	4	Y	7685	7659	1	89	8	287
						8454	9									
10	109306 X	98014	-0-	-11292 B	-0-	89498	3	447	4	Y	7335	7253	1	142	8	227
						8069	9									
11	105780 X	93724	-0-	-12056 B	-0-	86306	3	27	4	Y	6719	6723	1	89	8	134
						7391	9									
12	109306 X	91448	-0-	-17858 B	-0-	83715	3	93	4	Y	6945	6433	1	97	8	549
						7640	9									
01	DLQ G-10	79660	-0-	79660 B	79660	73394	3	19	4	Y	5679	5895	1	196	8	137
						6247	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206117 X	101464	-0-	-104653 B	-0-	89027 3	430	4	Y	10915	9438 0	1096	1	426
						12007 9					148 8			
09	94406 X	94406	-0-	-0- B	-0-	82695 3	790	4	Y	9928	9919 1	62	8	373
						10921 9								
10	94891 X	90098	-0-	-4793 B	-0-	79632 3	327	4	Y	9217	9234 1	68	8	288
						10139 9								
11	91830 X	91107	-0-	-723 B	-0-	82243 3	18	4	Y	8042	8122 1	47	8	161
						8846 9								
12	94891 X	89111	-0-	-5780 B	-0-	80623 3	64	4	Y	7658	7158 1	51	8	610
						8424 9								
01	DLQ G-10	72440	-0-	72440 B	72440	65374 3	13	4	Y	6412	6763 1	102	8	157
						7053 9								

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258293 X	124372	-0-	-133921 B	-0-	114812 3	544	4	Y	8196	7096 0	824	1	320
						9016 9					106 8			
09	125250 X	114037	-0-	-11213 B	-0-	105303 3	1037	4	Y	6997	7000 1	55	8	262
						7697 9								
10	129425 X	110046	-0-	-19379 B	-0-	102308 3	472	4	Y	6605	6575 1	87	8	205
						7266 9								
11	125250 X	106513	-0-	-18737 B	-0-	99537 3	28	4	Y	6316	6340 1	55	8	126
						6948 9								
12	129425 X	103905	-0-	-25520 B	-0-	97241 3	98	4	Y	5969	5561 1	60	8	474
						6566 9								
01	DLQ G-10	92458	-0-	92458 B	92458	87184 3	20	4	Y	4776	5013 1	121	8	116
						5254 9								

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81840 X	15291	-0-	-66549 B	-0-	11441 3	108	4	Y	3402	2353 0	1188	8	115
						3742 9								
09	79200 X	17773	-0-	-61427 B	-0-	14107 3	276	4	Y	3082	2211 0	941	8	45
						3390 9								
10	81840 X	43152	-0-	-38688 B	-0-	35700 3	336	4	Y	6469	4835 0	1591	8	88
						7116 9								
11	64778 X	64778	-0-	-0- B	-0-	56284 3	727	4	Y	7061	6956 0	3	8	190
						7767 9								
12	62016 X	62016	-0-	-0- B	-0-	54779 3	574	4	Y	6057	6167 0	1	8	79
						6663 9								
01	DLQ G-10	56167	-0-	56167 B	56167	49575 3	766	4	Y	5296	5275 0	1	8	99
						5826 9								

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661004 X	336524	-0-	-324480 B	-0-	282068 3	1436	4	Y	48200	47310 0	792	8	818
						53020 9								
09	349469 X	349469	-0-	-0- B	-0-	296546 3	674	4	Y	47499	47210 0	317	8	790
						52249 9								
10	338942 X	338942	-0-	-0- B	-0-	289091 3	296	4	Y	45050	44292 0	527	8	1021
						49555 9								
11	295730 X	295730	-0-	-0- B	-0-	255663 3	58	4	Y	36372	36011 0	253	8	1129
						40009 9								
12	305774 X	305774	-0-	-0- B	-0-	262785 3	412	4	Y	38706	39022 0	345	8	468
						42577 9								
01	DLQ G-10	279209	-0-	279209 B	279209	240511 3	142	4	Y	35051	34482 0	655	8	382
						38556 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

08	161608	X	161608	-0-	-0-	B	-0-	71	1	142027	3	Y	17439	17273	0	233	8	388
								327	4	19183	9							
09	132053	X	132053	-0-	-0-	B	-0-	50	1	117564	3	Y	11746	11799	0	90	8	245
								1518	4	12921	9							
10	102891	X	102891	-0-	-0-	B	-0-	45	1	90510	3	Y	10609	10197	0	157	8	500
								666	4	11670	9							
11	151681	X	151681	-0-	-0-	B	-0-	68	1	138750	3	Y	11540	11652	0	110	8	278
								169	4	12694	9							
12	166940	X	166940	-0-	-0-	B	-0-	84	1	155667	3	Y	9188	9099	0	97	8	270
								1082	4	10107	9							
01	DLQ G-10		150845	-0-	150845	B	150845	88	1	139956	3	Y	8969	8795	0	181	8	263
								935	4	9866	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

08	240595	X	240595	-0-	-0-	B	-0-	110	1	220299	3	Y	17890	17813	0	240	8	398
								507	4	19679	9							
09	152165	X	152165	-0-	-0-	B	-0-	86	1	135782	3	Y	12422	12465	0	96	8	259
								2633	4	13664	9							
10	129450	X	129450	-0-	-0-	B	-0-	69	1	118921	3	Y	8586	8313	0	127	8	405
								1015	4	9445	9							
11	158795	X	158795	-0-	-0-	B	-0-	97	1	148554	3	Y	9002	9104	0	86	8	217
								242	4	9902	9							
12	184127	X	184127	-0-	-0-	B	-0-	109	1	168750	3	Y	12602	12316	0	133	8	370
								1406	4	13862	9							
01	DLQ G-10		195914	-0-	195914	B	195914	112	1	179671	3	Y	13584	13282	0	274	8	398
								1189	4	14942	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

08	232822	X	232822	-0-	-0-	B	-0-	126	1	220700	3	Y	10375	10249	0	139	8	231
								583	4	11413	9							
09	153540	X	132459	-0-	-21081	B	-0-	93	1	121954	3	Y	6890	6924	0	53	8	144
								2833	4	7579	9							
10	158658	X	97979	-0-	-60679	B	-0-	78	1	89953	3	Y	6185	5946	0	92	8	291
								1144	4	6804	9							
11	175278	X	175278	-0-	-0-	B	-0-	94	1	166136	3	Y	8012	8034	0	76	8	193
								235	4	8813	9							
12	175655	X	175655	-0-	-0-	B	-0-	94	1	166718	3	Y	6932	6848	0	73	8	204
								1218	4	7625	9							
01	DLQ G-10		157894	-0-	157894	B	157894	91	1	150537	3	Y	5733	5653	0	116	8	168
								960	4	6306	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102004 X	102004	-0-	-0- B	-0-	59	1	96495	3	Y	4707	4720	0	63	8	105
						272	4	5178	9							
09	141605 X	141605	-0-	-0- B	-0-	84	1	132528	3	Y	5838	5776	0	45	8	122
						2571	4	6422	9							
10	131801 X	131801	-0-	-0- B	-0-	58	1	123193	3	Y	6998	6686	0	104	8	330
						852	4	7698	9							
11	184486 X	184486	-0-	-0- B	-0-	102	1	172167	3	Y	10876	10840	0	104	8	262
						253	4	11964	9							
12	184711 X	184711	-0-	-0- B	-0-	86	1	172741	3	Y	9791	9661	0	104	8	288
						1114	4	10770	9							
01	DLQ G-10	155085	-0-	155085 B	155085	83	1	146220	3	Y	7181	7114	0	145	8	210
						883	4	7899	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190011 X	190011	-0-	-0- B	-0-	96	1	179604	3	Y	8972	8997	0	120	8	200
						442	4	9869	9							
09	171421 X	171421	-0-	-0- B	-0-	107	1	158633	3	Y	8569	8524	0	66	8	179
						3255	4	9426	9							
10	158658 X	110368	-0-	-48290 B	-0-	69	1	102526	3	Y	6152	5950	0	91	8	290
						1006	4	6767	9							
11	160071 X	160071	-0-	-0- B	-0-	88	1	151323	3	Y	7673	7705	0	73	8	185
						220	4	8440	9							
12	175376 X	175376	-0-	-0- B	-0-	91	1	165992	3	Y	7373	7263	0	78	8	217
						1183	4	8110	9							
01	DLQ G-10	149334	-0-	149334 B	149334	89	1	140956	3	Y	6678	6564	0	135	8	196
						943	4	7346	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151813 X	151813	-0-	-0- B	-0-	131547	3	1029	4	N	17488	17667	1	113	8	352
						19237	9									
09	137241 X	137241	-0-	-0- B	-0-	120467	3	252	4	N	15020	14681	1	55	8	636
						16522	9									
10	131528 X	131528	-0-	-0- B	-0-	116094	3	98	4	N	13942	13454	1	11	8	1113
						15336	9									
11	85037 X	85037	-0-	-0- B	-0-	74822	3	182	4	N	9121	9081	1	29	8	1124
						10033	9									
12	106321 X	106321	-0-	-0- B	-0-	92141	3	294	4	N	12624	13266	1	52	8	430
						13886	9									
*01	96979 X	96979	-0-	-0- B	-0-	84669	3	168	4	N	11038	10841	1	89	8	538
						12142	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191869 X	191869	-0-	-0- B	-0-	1429	1	160357	3	N	16345	16197	1	330	8	377
						12103	4	17980	9							
09	189594 X	189594	-0-	-0- B	-0-	1415	1	161465	3	N	14561	14022	1	185	8	731
						10697	4	16017	9							
10	194663 X	194663	-0-	-0- B	-0-	1515	1	175920	3	N	13220	13311	1	199	8	441
						2686	4	14542	9							
11	167314 X	167314	-0-	-0- B	-0-	1079	1	118838	3	N	11148	10610	1	119	8	860
						35134	4	12263	9							
12	161090 X	161090	-0-	-0- B	-0-	1476	1	141572	3	N	10403	11069	1	129	8	65
						6599	4	11443	9							
*01	132756 X	132756	-0-	-0- B	-0-	1285	1	110058	3	N	8743	7841	1	295	8	672
						11796	4	9617	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153239 X	153239	-0-	-0- B	-0-	131806	3	441	4	N	19084	19034	1	43	8	357
						20992	9									
09	141871 X	141871	-0-	-0- B	-0-	118851	3	3289	4	N	17937	17898	1	80	8	316
						19731	9									
10	154022 X	154022	-0-	-0- B	-0-	132861	3	422	4	N	18854	18923	0	42	8	205
						20739	9									
11	140643 X	140643	-0-	-0- B	-0-	121768	3	12	4	N	17148	16872	0	16	8	465
						18863	9									
12	136710 X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	N	16220	16557	0	36	8	92
						17842	9									
01	136710 X	118005	-0-	-18705 B	-0-	96711	3	2665	4	N	16935	16680	0	55	8	292
						18629	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

08	109709 X	99463	-0-	-10246 B	-0-	76989	3	247	4	N	20206	20266	1	29	8	378
						22227	9									
09	106170 X	97581	-0-	-8589 B	-0-	72111	3	2058	4	N	21284	21216	1	72	8	374
						23412	9									
10	109709 X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76400	3	243	4	N	21371	21464	0	50	8	231
						23508	9									
11	106170 X	89859	-0-	-16311 B	-0-	69399	3	7	4	N	18594	18305	0	16	8	504
						20453	9									
12	109709 X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	N	15949	16320	0	43	8	90
						17544	9									
01	100843 X	61375	-0-	-39468 B	-0-	47731	3	1251	4	N	11266	11099	0	63	8	194
						12393	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

08	215010 X	215010	-0-	-0- B	-0-	177611	3	2110	4	N	32081	31869	1	271	8	866
						35289	9									
09	227548 X	227548	-0-	-0- B	-0-	189235	3	4700	4	N	30557	30830	1	128	8	465
						33613	9									
10	219122 X	219122	-0-	-0- B	-0-	185915	3	2554	4	N	27866	27735	1	239	8	357
						30653	9									
11	217123 X	217123	-0-	-0- B	-0-	189082	3	554	4	N	24988	24107	1	145	8	1093
						27487	9									
12	197177 X	197177	-0-	-0- B	-0-	173195	3	482	4	N	21364	21331	1	146	8	980
						23500	9									
01	174685 X	162689	-0-	-11996 B	-0-	140462	3	89	4	N	20125	20423	1	282	8	400
						22138	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

08	0	37904	-0-	37904 B	37904	31039	3	112	4	Y	6139	5820	0			319
						6753	9									
09	128019 X	90115	-0-	-37904 B	-0-	71756	3	618	4	Y	16128	16110	0			337
						17741	9									
10	96813 X	84143	-0-	-12670 B	-0-	69121	3	411	4	Y	13283	13380	0			240
						14611	9									
11	102567 X	102567	-0-	-0- B	-0-	86130	3	941	4	Y	14087	13945	0	3	8	379
						15496	9									
12	96813 X	84794	-0-	-12019 B	-0-	73722	3	662	4	Y	9464	9719	0	1	8	123
						10410	9									
01	96813 X	96269	-0-	-544 B	-0-	86250	3	1331	4	Y	7898	7873	0	1	8	147
						8688	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65085	-0-	65085 B	65085	55098	3	198	4	Y	8899	8436	0			463
							9789	9									
09	208319	X	143234	-0-	-65085 B	-0-	120205	3	1034	4	Y	19995	20041	0			417
							21995	9									
10	145690	X	145690	-0-	-0- B	-0-	125222	3	745	4	Y	17930	18023	0			324
							19723	9									
11	118830	X	115823	-0-	-3007 B	-0-	100086	3	1093	4	Y	13313	13014	0	272	8	351
							14644	9									
12	122791	X	103882	-0-	-18909 B	-0-	90779	3	815	4	Y	11171	11043	0	339	8	140
							12288	9									
01	122791	X	82128	-0-	-40663 B	-0-	71483	3	1095	4	Y	8682	8102	0	569	8	151
							9550	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		41753	-0-	41753 B	41753	32823	3	118	4	Y	8011	7595	0			416
							8812	9									
09	162765	X	121012	-0-	-41753 B	-0-	103756	3	893	4	Y	14875	14981	0			310
							16363	9									
10	148463	X	148463	-0-	-0- B	-0-	132815	3	790	4	Y	13507	13573	0			244
							14858	9									
11	150853	X	150853	-0-	-0- B	-0-	135479	3	1479	4	Y	12632	12295	0	248	8	333
							13895	9									
12	144238	X	144238	-0-	-0- B	-0-	131265	3	1180	4	Y	10721	10659	0	259	8	136
							11793	9									
*01	97223	X	97223	-0-	-0- B	-0-	87773	3	1362	4	Y	7353	6932	0	428	8	129
							8088	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		37877	-0-	37877 B	37877	32664	3	117	4	Y	4633	4392	0			241
							5096	9									
09	0		151452	-0-	151452 B	189329	130663	3	1124	4	Y	17877	17745	0			373
							19665	9									
*10	362806	X	173477	-0-	-189329 B	-0-	153684	3	917	4	Y	17160	17223	0			310
							18876	9									
11	172209	X	172209	-0-	-0- B	-0-	155297	3	1696	4	Y	13833	13768	0	3	8	372
							15216	9									
12	176886	X	165990	-0-	-10896 B	-0-	151004	3	1361	4	Y	12386	12596	0	1	8	161
							13625	9									
01	176886	X	143773	-0-	-33113 B	-0-	130125	3	2017	4	Y	10574	10537	0	1	8	197
							11631	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		72126	-0-	72126 B	72126	52598	3	1646	4	N	16256	14839	1	129	8	1288
							17882	9									
04	0		194351	-0-	194351 B	266477	148543	3	1	4	N	41643	42197	1	131	8	603
							45807	9									
*05	483809	X	217332	-0-	-266477 B	-0-	172319	3	45013	9	N	40921	40764	1	146	8	614
*06	221259	X	221259	-0-	-0- B	-0-	179461	3	307	4	N	37719	37633	1	162	8	538
							41491	9									
*07	140381	X	140381	-0-	-0- B	-0-	112535	3	721	4	N	24659	24614	1	45	8	538
							27125	9									
*08	140837	X	140837	-0-	-0- B	-0-	116500	3	642	4	N	21541	21179	1	147	8	753
							23695	9									
*09	151612	X	151612	-0-	-0- B	-0-	126204	3	351	4	N	22779	22544	1	95	8	893
							25057	9									
*10	157261	X	157261	-0-	-0- B	-0-	134661	3	279	4	N	20292	20675	1	155	8	355
							22321	9									
11	43200	X	29012	-0-	-14188 B	-0-	21430	3	7582	9	N	6893	6135	1	198	8	915
*12	84864	X	84864	-0-	-0- B	-0-	67742	3	245	4	N	15343	15695	1	127	8	436
							16877	9									
*01	76364	X	76364	-0-	-0- B	-0-	62612	3	127	4	N	12386	12324	1	220	8	278
							13625	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9648	-0-	9648 B	9648	7347	3	219	4	N	1893	1343	1	64	8	486
							2082	9									
*05	0		133621	-0-	133621 B	143269	100737	3	545	4	N	29399	28942	1	57	8	400
							32339	9									
*06	273859	X	130590	-0-	-143269 B	-0-	98284	3	590	4	N	28833	28682	1	42	8	509
							31716	9									
*07	143388	X	143388	-0-	-0- B	-0-	109411	3	107	4	N	30791	30720	1	3	8	577
							33870	9									
*08	139202	X	139202	-0-	-0- B	-0-	106366	3	341	4	N	29541	29539	1	27	8	552
							32495	9									
*09	130770	X	119206	-0-	-11564 B	-0-	88173	3	2430	4	N	26003	26011	1	87	8	457
							28603	9									
*10	135129	X	121366	-0-	-13763 B	-0-	92647	3	296	4	N	25839	25967	0	50	8	279
							28423	9									
*11	130770	X	100977	-0-	-29793 B	-0-	77131	3	7	4	N	21672	21343	0	21	8	587
							23839	9									
*12	135129	X	93995	-0-	-41134 B	-0-	71412	3	676	4	N	19915	20340	0	51	8	111
							21907	9									
01	135129	X	40993	-0-	-94136 B	-0-	29870	3	818	4	N	9368	9285	0	32	8	162
							10305	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9648	-0-	9648 B	9648	7347	3	219	4	N	1893	1343	1	64	8	486
							2082	9									
05	0		161941	-0-	161941 B	171589	132371	3	716	4	N	26231	26341	1	19	8	357
							28854	9									
*06	296405	X	124816	-0-	-171589 B	-0-	102631	3	617	4	N	19607	19576	1	42	8	346
							21568	9									
*07	154327	X	154327	-0-	-0- B	-0-	128876	3	126	4	N	23023	22938	1			431
							25325	9									
*08	159671	X	159671	-0-	-0- B	-0-	132586	3	425	4	N	24236	24168	1	45	8	454
							26660	9									
09	142560	X	138314	-0-	-4246 B	-0-	114134	3	3122	4	N	19144	19181	1	80	8	337
							21058	9									
*10	152138	X	152138	-0-	-0- B	-0-	128434	3	409	4	N	21177	21242	0	42	8	230
							23295	9									
11	142560	X	141933	-0-	-627 B	-0-	121065	3	12	4	N	18960	18661	0	15	8	514
							20856	9									
12	147312	X	134900	-0-	-12412 B	-0-	114425	3	1038	4	N	17670	18043	0	41	8	100
							19437	9									
01	147312	X	121600	-0-	-25712 B	-0-	100483	3	2626	4	N	16810	16561	0	59	8	290
							18491	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

08	0		26819	-0-	26819 B	26819	21110	3	76	4	Y	5121	4855	0			266
							5633	9									
09	0		113495	-0-	113495 B	140314	94964	3	817	4	Y	16104	16034	0			336
							17714	9									
10	0		133024	-0-	133024 B	273338	115391	3	686	4	Y	15406	15464	0			278
							16947	9									
11	0		80774	-0-	80774 B	354112	72370	3	790	4	Y	6922	7012	0	2	8	186
							7614	9									
*12	514110	X	159998	-0-	-354112 B	-0-	146099	3	1312	4	Y	11443	11402	0	80	8	147
							12587	9									
*01	125727	X	125727	-0-	-0- B	-0-	114001	3	1747	4	Y	9072	8719	0	337	8	163
							9979	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		70367	-0-	70367 B	70367	55514	3	200	4	Y	13321	12629	0			692
							14653	9									
09	0		103801	-0-	103801 B	174168	85451	3	736	4	Y	16013	16371	0			334
							17614	9									
*10	271463	X	97295	-0-	-174168 B	-0-	81936	3	490	4	Y	13517	13607	0			244
							14869	9									
11	106740	X	85045	-0-	-21695 B	-0-	72693	3	794	4	Y	10507	10166	0	311	8	274
							11558	9									
12	110298	X	66841	-0-	-43457 B	-0-	57333	3	518	4	Y	8173	8065	0	280	8	102
							8990	9									
01	110298	X	36314	-0-	-73984 B	-0-	30645	3	525	4	Y	4676	4358	0	339	8	81
							5144	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 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
08	4784	X	4784	-0-	-0- B	-0-	610	1	3761	3	N	354					650
							24	4	389	9							
09	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	450	1	3950	3	N	281	357	1	574	5	-0-
							309	9									
10	4836	X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	3036	-0-	-1644 B	-0-	2546	3	300	4	N	173					173
							190	9									
12	13587	X	13587	-0-	-0- B	-0-	12891	3	696	9	N	633					806
*01	15496	X	15496	-0-	-0- B	-0-	14894	3	602	9	N	547	767	1			586

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	7608	-0-	-3676 B	-0-	1243	3	6082	4	N	257					533
							283	9									
09	9780	X	4183	-0-	-5597 B	-0-	936	3	3115	4	N	120					653
							132	9									
10	11642	X	11642	-0-	-0- B	-0-	4022	3	7360	4	N	236					889
							260	9									
11	7350	X	7182	-0-	-168 B	-0-	3999	3	3041	4	N	129	768	1			250
							142	9									
12	7595	X	2104	-0-	-5491 B	-0-	2015	3	89	9	N	81					331
01	11656	X	6298	-0-	-5358 B	-0-	6013	3	285	9	N	259	5	8			585

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 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
08	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	312	1	3540	3	N	574	955	1	9	8	686
							462	4	631	9							
09	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	107	1	2040	3	N	530	553	1	37	8	626
							100	4	583	9							
10	4619	X	3004	-0-	-1615 B	-0-	349	1	2143	3	N	465	184	1	5	8	902
							512	9									
11	4800	X	3423	-0-	-1377 B	-0-	123	1	2377	3	N	516	944	1	12	8	462
							355	4	568	9							
12	4960	X	2179	-0-	-2781 B	-0-	362	1	1459	3	N	325	24	8			763
							358	9									
01	4960	X	1862	-0-	-3098 B	-0-	1370	3	492	9	N	447	361	1	34	8	815

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	3920	3	466	4	Y	200	372	1			415
							220	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4383	3	16	4	Y	186					601
							205	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0- B	-0-	4260	3	232	4	Y	185	369	1			417
							204	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	3850	3	446	4	Y	169					586
							186	9									
12	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4058	3	80	4	Y	194	373	1			407
							213	9									
01	4743	X	4327	-0-	-416 B	-0-	3704	3	434	4	Y	172					579
							189	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 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
08	13981	X	10858	-0-	-3123 B	-0-	10077	3	227	4	Y	504	497	1			50
							554	9									
09	13530	X	11183	-0-	-2347 B	-0-	10046	3	586	4	Y	501	494	1			57
							551	9									
10	13981	X	11447	-0-	-2534 B	-0-	10531	3	346	4	Y	518	514	1			61
							570	9									
11	11670	X	10981	-0-	-689 B	-0-	10020	3	414	4	Y	497	506	0			52
							547	9									
12	11563	X	10776	-0-	-787 B	-0-	10159	3	156	4	Y	419	428	0			43
							461	9									
01	11160	X	11020	-0-	-140 B	-0-	10298	3	271	4	Y	410	419	0			34
							451	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

08	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	746	3	7	9	Y	6	6	8			395
09	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					395
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					395
11	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1957	3	3	9	Y	3					398
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1249	3	1	4	Y	27					425
							30	9									
01	T. A.		1298	-0-	1298 B	1298	1256	3	5	4	Y	34					459
							37	9									

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

08	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N	-0-							125
09	7410	X	-0-	-0-	-7410 B	-0-					Y	-0-							125
10	25006	X	25006	-0-	-0- B	-0-	905	1	21989	3	Y	1793	1683	0	185	8			50
							140	4	1972	9									
11	20909	X	20909	-0-	-0- B	-0-	1000	1	18378	3	Y	868	892	0	8	8			18
							576	4	955	9									
12	23573	X	23573	-0-	-0- B	-0-	993	1	20991	3	Y	1392	1250	0	129	8			31
							58	4	1531	9									
*01	13503	X	13503	-0-	-0- B	-0-	969	1	12326	3	Y	163	171	0	20	8			3
							29	4	179	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66061 X	44020	-0-	-22041 B	-0-	42348	3	1672	9	N	1520	1852	1	15	8	490
09	90656 X	90656	-0-	-0- B	-0-	84362	3	500	4	N	5267	4846	1	22	8	889
						5794	9									
10	58869 X	45923	-0-	-12946 B	-0-	43288	3	380	4	N	2050	2262	1	13	8	664
						2255	9									
11	48690 X	30302	-0-	-18388 B	-0-	28323	3	637	4	N	1220	1323	1	4	8	557
						1342	9									
12	66991 X	37990	-0-	-29001 B	-0-	36364	3	1626	9	N	1478	1301	1	41	8	693
01	66991 X	35556	-0-	-31435 B	-0-	33001	3	750	4	N	1641	1434	1	322	8	578
						1805	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38130 X	35909	-0-	-2221 B	-0-	33136	3	889	4	Y	1713	1751	0	8	8	80
						1884	9									
09	37638 X	37638	-0-	-0- B	-0-	34666	3	1100	4	Y	1702	1667	0	1	8	114
						1872	9									
10	38130 X	34540	-0-	-3590 B	-0-	32596	3	228	4	Y	1560	1626	1			48
						1716	9									
11	36900 X	30445	-0-	-6455 B	-0-	24479	3	4988	4	Y	889	863	0	1	8	73
						978	9									
12	38130 X	32908	-0-	-5222 B	-0-	31022	3	848	4	Y	944	967	0	3	8	47
						1038	9									
01	33697 X	32177	-0-	-1520 B	-0-	28396	3	2364	4	Y	1288	1274	0			61
						1417	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 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
08	26443 X	24628	-0-	-1815 B	-0-	22888	3	200	4	N	1400	1186	1	2	8	928
						1540	9									
09	25590 X	23138	-0-	-2452 B	-0-	20717	3	1056	4	N	1241	1511	1			658
						1365	9									
10	26443 X	21279	-0-	-5164 B	-0-	19045	3	1000	4	N	1122	948	1			832
						1234	9									
11	24600 X	21623	-0-	-2977 B	-0-	17707	3	2603	4	N	1194	1357	1			669
						1313	9									
12	25141 X	24558	-0-	-583 B	-0-	22762	3	307	4	N	1354	1409	1			614
						1489	9									
01	24614 X	24250	-0-	-364 B	-0-	21265	3	1544	4	N	1310	950	1	4	8	970
						1441	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48143 X	31866	-0-	-16277 B	-0-	930	1	29011	3	N	1208	1085	1			878
						596	4	1329	9							
09	40740 X	23878	-0-	-16862 B	-0-	585	1	22281	3	N	825	558	1			1145
						104	4	908	9							
10	37510 X	32629	-0-	-4881 B	-0-	930	1	29383	3	N	1273	1467	1			951
						916	4	1400	9							
11	32490 X	31223	-0-	-1267 B	-0-	900	1	28027	3	N	1144	1436	1			659
						1038	4	1258	9							
12	32953 X	31521	-0-	-1432 B	-0-	910	1	29251	3	N	1161	373	1			1447
						83	4	1277	9							
01	32643 X	30372	-0-	-2271 B	-0-	850	1	28235	3	N	1170	1884	1			733
						1287	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106319 X	106319	-0-	-0- B	-0-	96754	3	1071	4	Y	7722	8092	1	14	8	675
						8494	9									
09	108752 X	108752	-0-	-0- B	-0-	96460	3	3369	4	Y	8112	8021	1	18	8	748
						8923	9									
10	112492 X	112492	-0-	-0- B	-0-	45	1	87354	3	Y	7836	7831	0			753
						16473	4	8620	9							
11	128718 X	128718	-0-	-0- B	-0-	103651	3	15080	4	Y	9079	9425	0			407
						9987	9									
12	119304 X	119304	-0-	-0- B	-0-	305	1	105968	3	Y	7945	7860	0	1	5	468
						4291	4	8740	9			23	8			
01	112499 X	53680	-0-	-58819 B	-0-	38199	3	11129	4	Y	3956	4177	0	4	8	243
						4352	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

08	35650 X	32032	-0-	-3618 B	-0-	30297	3	376	4	Y	1235	1230	0	3	8	116
						1359	9									
09	34500 X	30292	-0-	-4208 B	-0-	27693	3	1292	4	Y	1188	1221	0			83
						1307	9									
10	35650 X	15417	-0-	-20233 B	-0-	13546	3	1164	4	Y	643	674	0			52
						707	9									
11	32880 X	14376	-0-	-18504 B	-0-	12895	3	1057	4	Y	385	375	0			62
						424	9									
12	33387 X	24524	-0-	-8863 B	-0-	22875	3	769	4	Y	800	761	0	3	8	98
						880	9									
*01	24914 X	24914	-0-	-0- B	-0-	20630	3	3361	4	Y	839	859	0			78
						923	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

08	54281 X	48146	-0-	-6135 B	-0-	43750	3	1486	4	Y	2645	2692	1			825
						2910	9									
09	52290 X	48220	-0-	-4070 B	-0-	44642	3	527	4	Y	2774	3063	1			536
						3051	9									
10	52080 X	43958	-0-	-8122 B	-0-	40763	3	655	4	Y	2309	1854	1			991
						2540	9									
11	47730 X	38826	-0-	-8904 B	-0-	35204	3	1322	4	Y	2091	2347	1			735
						2300	9									
12	49817 X	37121	-0-	-12696 B	-0-	32485	3	2488	4	Y	1953	2334	1			354
						2148	9									
01	41726 X	35000	-0-	-6726 B	-0-	25576	3	7226	4	Y	1998	1853	1			499
						2198	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

08	31651 X	30760	-0-	-891 B	-0-	28562	3	369	4	Y	1663	1126	1			1170
						1829	9									
09	30630 X	27110	-0-	-3520 B	-0-	25520	3	1590	9	Y	1445	1477	1			1138
10	30535 X	29021	-0-	-1514 B	-0-	26631	3	638	4	Y	1593	1668	1			1063
						1752	9									
11	29760 X	28242	-0-	-1518 B	-0-	24954	3	1654	4	Y	1485	1680	1			868
						1634	9									
12	30752 X	24566	-0-	-6186 B	-0-	22921	3	282	4	Y	1239	385	1			1722
						1363	9									
01	29140 X	26814	-0-	-2326 B	-0-	22888	3	2222	4	Y	1549	2453	1	7	8	811
						1704	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-	159	1			372
09	52140 X	-0-	-0-	-52140 B	-0-					N	-0-					372
10	49600 X	-0-	-0-	-49600 B	-0-					N	147	422	1	18	8	79
11	3630 X	91	-0-	-3539 B	-0-	89	3	2	9	N	2	78	0	1	8	2
12	12983 X	12983	-0-	-0- B	-0-	16	1	11221	3	N	560	527	0	16	8	19
						1130	4	616	9							
*01	47302 X	47302	-0-	-0- B	-0-	38263	3	6983	4	N	1869	1756	0	106	8	26
						2056	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

08	50964 X	45213	-0-	-5751 B	-0-	42229	3	952	4	Y	1847	1828	1	1	8	186
						2032	9									
09	49320 X	42158	-0-	-7162 B	-0-	37962	3	2215	4	Y	1801	1777	1			210
						1981	9									
10	50964 X	41053	-0-	-9911 B	-0-	37908	3	1244	4	Y	1728	1731	1			207
						1901	9									
11	49320 X	37825	-0-	-11495 B	-0-	34588	3	1429	4	Y	1644	1676	0			175
						1808	9									
12	48701 X	37921	-0-	-10780 B	-0-	35379	3	544	4	Y	1816	1805	0	1	8	185
						1998	9									
01	38192 X	34294	-0-	-3898 B	-0-	31474	3	828	4	Y	1811	1847	0			149
						1992	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

08	41013 X	30561	-0-	-10452 B	-0-	28857	3	377	4	N	1206	939	1			1156
						1327	9									
09	38760 X	34081	-0-	-4679 B	-0-	32443	3	112	4	N	1387	1304	1			1239
						1526	9									
10	37882 X	33874	-0-	-4008 B	-0-	30979	3	1373	4	N	1384	919	1			1704
						1522	9									
11	35130 X	32235	-0-	-2895 B	-0-	30045	3	752	4	N	1307	2221	1			790
						1438	9									
12	36301 X	31235	-0-	-5066 B	-0-	29018	3	803	4	N	1285	377	1			1698
						1414	9									
01	35216 X	29897	-0-	-5319 B	-0-	28278	3	149	4	N	1336	2211	1			823
						1470	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

08	46593 X	20473	-0-	-26120 B	-0-	18477	3	475	4	Y	1383	926	1			1149
						1521	9									
09	45090 X	-0-	-0-	-45090 B	-0-					Y	-0-					1149
10	46593 X	-0-	-0-	-46593 B	-0-					Y	-0-					1149
11	45090 X	29900	-0-	-15190 B	-0-	22931	3	4800	4	Y	1972	1546	1			1575
						2169	9									
12	49168 X	49168	-0-	-0- B	-0-	44340	3	1819	4	Y	2735	2640	1			1670
						3009	9									
01	T. A.	44702	-0-	44702 B	44702	34213	3	7871	4	Y	2380	3340	1			710
						2618	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 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
08	24707	X	20302	-0-	-4405 B	-0-	930	1	16400	3	N	2560	2979	1			666
							156	4	2816	9							
09	22170	X	18957	-0-	-3213 B	-0-	900	1	11001	3	N	2305	2462	1			509
							4520	4	2536	9							
10	22909	X	17737	-0-	-5172 B	-0-	860	1	13217	3	N	2127	1704	1			932
							1320	4	2340	9							
11	20550	X	17678	-0-	-2872 B	-0-	900	1	14057	3	N	2143	2408	1			667
							364	4	2357	9							
12	21018	X	16022	-0-	-4996 B	-0-	890	1	12812	3	N	1999	1511	1	1	8	1154
							121	4	2199	9							
01	20305	X	14930	-0-	-5375 B	-0-	800	1	11905	3	N	2023	2074	1			1103
							2225	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

08	90024	X	62704	-0-	-27320 B	-0-	57898	3	1071	4	N	3395	3022	1	4	8	895
							3735	9									
09	84990	X	49333	-0-	-35657 B	-0-	46529	3	2804	9	N	2549	2123	1			1321
10	73656	X	59304	-0-	-14352 B	-0-	54506	3	1303	4	N	3177	3610	1			888
							3495	9									
11	71280	X	51704	-0-	-19576 B	-0-	47540	3	1074	4	N	2809	2824	1			873
							3090	9									
12	72385	X	52899	-0-	-19486 B	-0-	49390	3	381	4	N	2844	2474	1	5	8	1238
							3128	9									
01	62713	X	42309	-0-	-20404 B	-0-	39335	3	528	4	N	2224	2692	1	6	8	764
							2446	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

08	186062	X	117042	-0-	-69020 B	-0-	510	1	105053	3	Y	9130	9520	0	103	8	105
							1436	4	10043	9							
09	177990	X	64178	-0-	-113812 B	-0-	535	1	55305	3	Y	7580	6134	0	635	8	916
							8338	9									
10	176669	X	63527	-0-	-113142 B	-0-	156	1	53191	3	Y	8946	8817	0	505	8	540
							339	4	9841	9							
11	149820	X	57585	-0-	-92235 B	-0-	152	1	46402	3	Y	9635	7394	0	2340	8	441
							432	4	10599	9							
12	151466	X	65382	-0-	-86084 B	-0-	170	1	55654	3	Y	8551	7899	0	542	8	551
							152	4	9406	9							
*01	67319	X	67319	-0-	-0- B	-0-	189	1	59254	3	Y	7034	6547	0	509	8	529
							139	4	7737	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

08	119381	X	63618	-0-	-55763	B	-0-	58360	3	1056	4	N	3820	4158	1	1	8	427
								4202	9									
09	93960	X	63271	-0-	-30689	B	-0-	57798	3	1402	4	N	3701	2717	1			1411
								4071	9									
10	86707	X	59078	-0-	-27629	B	-0-	50822	3	4371	4	N	3532	3282	1			1661
								3885	9									
11	75690	X	49464	-0-	-26226	B	-0-	39572	3	6434	4	N	3144	3766	1			1039
								3458	9									
12	73253	X	52445	-0-	-20808	B	-0-	48088	3	961	4	N	3087	3062	1			1064
								3396	9									
01	65379	X	50638	-0-	-14741	B	-0-	42186	3	5267	4	N	2895	2676	1	4	8	1279
								3185	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

08	110050	X	73899	-0-	-36151	B	-0-	68774	3	398	4	Y	4297	4275	0	10	8	400
								4727	9									
09	106500	X	86394	-0-	-20106	B	-0-	80563	3	569	4	Y	4784	4860	0			324
								5262	9									
10	110050	X	69265	-0-	-40785	B	-0-	63007	3	3131	4	Y	2843	2941	0			226
								3127	9									
11	101970	X	48238	-0-	-53732	B	-0-	37733	3	8450	4	Y	1868	1797	0	1	8	296
								2055	9									
12	97154	X	58820	-0-	-38334	B	-0-	52979	3	3213	4	Y	2389	2370	0	9	8	306
								2628	9									
*01	57905	X	57905	-0-	-0-	B	-0-	45232	3	9823	4	Y	2591	2652	0			245
								2850	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

08	112693	X	112693	-0-	-0-	B	-0-	101080	3	2520	4	Y	8266	8384	1	11	8	230
								9093	9									
09	105919	X	105919	-0-	-0-	B	-0-	93953	3	3338	4	Y	7844	7743	1	4	8	327
								8628	9									
10	101990	X	100955	-0-	-1035	B	-0-	87597	3	5295	4	Y	7330	7423	1			234
								8063	9									
11	98700	X	84047	-0-	-14653	B	-0-	66544	3	10619	4	Y	6258	6243	0	3	8	246
								6884	9									
12	101990	X	82471	-0-	-19519	B	-0-	72090	3	3338	4	Y	6403	6331	0	13	8	305
								7043	9									
01	88319	X	80244	-0-	-8075	B	-0-	70223	3	3425	4	Y	5996	6075	0	1	8	225
								6596	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140895	X	111092	-0-	-29803 B	-0-	99333	3	2663	4	Y	8269	8501	0	38	8	409
							9096	9									
09	136350	X	101592	-0-	-34758 B	-0-	90154	3	2857	4	Y	7801	7666	0	2	8	542
							8581	9									
10	140895	X	104910	-0-	-35985 B	-0-	95765	3	668	4	Y	7706	7993	1			255
							8477	9									
11	136350	X	98830	-0-	-37520 B	-0-	75564	3	15397	4	Y	7154	6800	0	12	8	597
							7869	9									
12	122760	X	106076	-0-	-16684 B	-0-	94702	3	2590	4	Y	7985	8136	0	25	8	421
							8784	9									
*01	101118	X	101118	-0-	-0- B	-0-	86311	3	7183	4	Y	6931	7003	0			349
							7624	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

08	121520	X	103016	-0-	-18504 B	-0-	92491	3	2085	4	Y	7673	7623	1	4	8	760
							8440	9									
09	117600	X	100713	-0-	-16887 B	-0-	87933	3	5132	4	Y	6953	6911	1			802
							7648	9									
10	121520	X	110237	-0-	-11283 B	-0-	99484	3	3266	4	Y	6806	6806	1			802
							7487	9									
11	107760	X	93341	-0-	-14419 B	-0-	83428	3	3448	4	Y	5877	6062	0			617
							6465	9									
12	109337	X	74690	-0-	-34647 B	-0-	68401	3	1051	4	Y	4762	4889	0	1	8	489
							5238	9									
*01	86753	X	86753	-0-	-0- B	-0-	78869	3	2076	4	Y	5280	5348	0			421
							5808	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

08	121422	X	121422	-0-	-0- B	-0-	110088	3	1832	4	Y	8638	8772	1	12	8	246
							9502	9									
09	114041	X	114041	-0-	-0- B	-0-	105097	3	267	4	Y	7888	7798	1	4	8	332
							8677	9									
10	116533	X	116533	-0-	-0- B	-0-	102302	3	5867	4	Y	7604	7691	1			245
							8364	9									
11	103091	X	103091	-0-	-0- B	-0-	83164	3	12628	4	Y	6635	6614	0	3	8	263
							7299	9									
12	101825	X	101825	-0-	-0- B	-0-	91788	3	2892	4	Y	6495	6433	0	13	8	312
							7145	9									
01	106950	X	93287	-0-	-13663 B	-0-	82506	3	4410	4	Y	5792	5884	0	1	8	219
							6371	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

08	92380	X	77282	-0-	-15098 B	-0-	65846	3	1207	4	N	9299	9477	1			1094
							10229	9									
09	89400	X	67416	-0-	-21984 B	-0-	42282	3	16691	4	N	7675	7646	1			1123
							8443	9									
10	64204	X	64204	-0-	-0- B	-0-	53268	3	3152	4	N	7076	6991	1			1208
							7784	9									
11	84540	X	60026	-0-	-24514 B	-0-	51870	3	1303	4	N	6230	5900	1			1538
							6853	9									
12	84072	X	61173	-0-	-22899 B	-0-	54456	3	325	4	N	5811	5914	1			1435
							6392	9									
01	77283	X	62527	-0-	-14756 B	-0-	55466	3	612	4	N	5863	6125	1	28	8	1145
							6449	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		33071	-0-	33071	B	33071	25687	3	4362	4	Y	2747	703	1	1077	8	967
								3022	9									
06	0		105938	-0-	105938	B	139009	86557	3	8944	4	Y	9488	9326	1	608	8	521
								10437	9									
07	288768	X	149759	-0-	-139009	B	-0-	129947	3	4074	4	Y	14307	13786	1	380	8	662
								15738	9									
08	156674	X	112810	-0-	-43864	B	-0-	98866	3	2340	4	Y	10549	10560	1	503	8	148
								11604	9									
09	186714	X	186714	-0-	-0-	B	-0-	160126	3	7623	4	Y	17241	15956	1	1026	8	407
								18965	9									
10	177066	X	177066	-0-	-0-	B	-0-	150558	3	9304	4	Y	15640	15302	1	458	8	287
								17204	9									
11	151620	X	147477	-0-	-4143	B	-0-	128019	3	5790	4	Y	12425	12359	0	163	8	190
								13668	9									
12	156674	X	116290	-0-	-40384	B	-0-	100375	3	5456	4	Y	9508	9265	0	258	8	175
								10459	9									
01	156674	X	84637	-0-	-72037	B	-0-	66557	3	10851	4	Y	6572	5965	0	602	8	180
								7229	9									

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		74347	-0-	74347	B	74347	62394	3	6447	4	Y	5005	4501	1	266	8	238
								5506	9									
07	227720	X	153373	-0-	-74347	B	-0-	133008	3	4169	4	Y	14724	13906	1	385	8	671
								16196	9									
08	166466	X	166466	-0-	-0-	B	-0-	145853	3	3451	4	Y	15602	15327	1	729	8	217
								17162	9									
09	168033	X	168033	-0-	-0-	B	-0-	144019	3	6856	4	Y	15598	14510	1	933	8	372
								17158	9									
10	166439	X	155957	-0-	-10482	B	-0-	133093	3	8225	4	Y	13308	13044	1	390	8	246
								14639	9									
11	161070	X	134039	-0-	-27031	B	-0-	116661	3	5276	4	Y	11002	10934	0	145	8	169
								12102	9									
12	166439	X	109880	-0-	-56559	B	-0-	95110	3	5170	4	Y	8727	8498	0	236	8	162
								9600	9									
01	166439	X	70378	-0-	-96061	B	-0-	55282	3	9012	4	Y	5531	5033	0	508	8	152
								6084	9									

DR STATE EAST WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 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
08	104222	X	91319	-0-	-12903	B	-0-	74198	3	3165	4	N	12687	12736	1			844
								13956	9									
09	100860	X	93066	-0-	-7794	B	-0-	56370	3	23680	4	N	11833	11343	1	2	8	1332
								13016	9									
10	104222	X	74143	-0-	-30079	B	-0-	61063	3	3420	4	N	8782	9095	1			1019
								9660	9									
11	100860	X	91906	-0-	-8954	B	-0-	80271	3	517	4	N	10107	10374	1			752
								11118	9									
12	104222	X	95229	-0-	-8993	B	-0-	83576	3	1156	4	N	9543	8531	1	1	8	1763
								10497	9									
01	104222	X	85203	-0-	-19019	B	-0-	75396	3	756	4	N	8228	8736	1			1255
								9051	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461475	X	239996	-0-	-221479 B	-0-	219908	3	7318	4	Y	11609	11244	1	1	8	1215
							12770	9									
09	233588	X	233588	-0-	-0- B	-0-	192280	3	28583	4	Y	11568	11484	1			1299
							12725	9									
10	231996	X	231996	-0-	-0- B	-0-	205890	3	13013	4	Y	11903	12326	1	1	8	875
							13093	9									
11	220117	X	220117	-0-	-0- B	-0-	199870	3	8159	4	Y	10989	10596	1	1	8	1267
							12088	9									
12	218504	X	218504	-0-	-0- B	-0-	200089	3	7437	4	Y	9980	10070	1			1177
							10978	9									
*01	214525	X	214525	-0-	-0- B	-0-	630	1	196819	3	Y	8597	9001	1			773
							7619	4	9457	9							

DR STATE EAST WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9207	8081	0	888	8	238
11	55104	X	-0-	-0-	-55104 B	-0-					Y	10553	10480	0	97	8	214
*12	DELQ PR		124018	-0-	124018 B	124018	335	1	109508	3	Y	11665	10527	0	1083	8	269
							1343	4	12832	9							
*01	255156	X	131138	-0-	-124018 B	-0-	367	1	114509	3	Y	11814	10577	0	1218	8	288
							3267	4	12995	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

10	0		42288	-0-	42288 B	42288	27643	3	11651	4	Y	2722	2216	1	92	8	414
							2994	9									
11	0		139759	-0-	139759 B	182047	121237	3	9599	4	Y	8112	8121	0	95	8	310
							8923	9									
*12	DELQ PR		127215	-0-	127215 B	309262	8	1	112823	3	Y	8192	7968	0	248	8	286
							5373	4	9011	9							
*01	454844	X	145582	-0-	-309262 B	-0-	120823	3	13258	4	Y	10455	9992	0	600	8	149
							11501	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

*09	0		14007	-0-	14007 B	14007	95	1	9798	3	Y	760	61	8			699
							3278	4	836	9							
*10	0		161881	-0-	161881 B	175888	429	1	145707	3	Y	13470	12436	0	1367	8	366
							928	4	14817	9							
*11	302483	X	126595	-0-	-175888 B	-0-	360	1	110006	3	Y	8452	8565	0	79	8	174
							6932	4	9297	9							
*12	140213	X	129008	-0-	-11205 B	-0-	362	1	118616	3	Y	8824	7975	0	821	8	202
							324	4	9706	9							
01	140213	X	105645	-0-	-34568 B	-0-	305	1	95260	3	Y	7870	7067	0	814	8	191
							1423	4	8657	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28179	X	16490	-0-	-11689 B	-0-	15784	3	706	9	N	642	642	1			596
09	34446	X	34446	-0-	-0- B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1			596
10	31409	X	31409	-0-	-0- B	-0-	29954	3	1455	9	N	1323	1323	1			596
11	27270	X	23800	-0-	-3470 B	-0-	22455	3	1345	9	N	1223	1223	1			596
12	28179	X	27235	-0-	-944 B	-0-	25752	3	1483	9	N	1348	1348	1			596
01	28179	X	12981	-0-	-15198 B	-0-	12215	3	766	9	N	696	696	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

*02	32340	X	21683	-0-	-10657 B	-0-	19331	3	2352	9	N	2138	2138	1			519
*03	35805	X	23577	-0-	-12228 B	-0-	21362	3	2215	9	N	2014	2014	1			519
*04	31380	X	22634	-0-	-8746 B	-0-	20733	3	1901	9	N	1728	1728	1			519
*05	25854	X	17610	-0-	-8244 B	-0-	16068	3	1542	9	N	1402	1402	1			519
*06	23220	X	20856	-0-	-2364 B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1			519
*07	23994	X	22442	-0-	-1552 B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1			519
*08	23591	X	22091	-0-	-1500 B	-0-	19816	3	2275	9	N	2068	2068	1			519
*09	22620	X	21069	-0-	-1551 B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1			519
*10	22444	X	17603	-0-	-4841 B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	1			519
11	21720	X	20878	-0-	-842 B	-0-	19294	3	1584	9	N	1440	1440	1			519
*12	22444	X	17205	-0-	-5239 B	-0-	15609	3	1596	9	N	1451	1451	1			519
*01	29049	X	29049	-0-	-0- B	-0-	27055	3	1994	9	Y	1813	1813	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

*02	33468	X	33468	-0-	-0- B	-0-	30722	3	2746	9	N	2496	2592	0			73
*03	32852	X	32852	-0-	-0- B	-0-	29163	3	3689	9	N	3354	3335	0			92
*04	33316	X	33316	-0-	-0- B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4049	0			131
*05	31080	X	31080	-0-	-0- B	-0-	27014	3	4066	9	N	3696	3593	0	108	1	126
*06	23899	X	23899	-0-	-0- B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148
*07	23281	X	18282	-0-	-4999 B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0			156
*08	23281	X	7775	-0-	-15506 B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0			153
*09	26396	X	26396	-0-	-0- B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0			143
*10	26225	X	26225	-0-	-0- B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0			115
11	23840	X	23840	-0-	-0- B	-0-	21554	3	2286	9	N	2078	2113	0			80
*12	23281	X	12019	-0-	-11262 B	-0-	9036	3	2983	9	N	2712	2652	0			140
01	23281	X	10621	-0-	-12660 B	-0-	8530	3	2091	9	N	1901	1922	0			119

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

*02	69048	X	49491	-0-	-19557 B	-0-	44721	3	4770	9	N	4336	4336	1			247
*03	73873	X	49669	-0-	-24204 B	-0-	45182	3	4487	9	N	4079	4079	1			247
*04	68220	X	45925	-0-	-22295 B	-0-	41294	3	4631	9	N	4210	4210	1			247
*05	61752	X	46360	-0-	-15392 B	-0-	42035	3	4325	9	N	3932	3932	1			247
*06	53250	X	44259	-0-	-8991 B	-0-	40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247
*07	55025	X	42115	-0-	-12910 B	-0-	38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
*08	49662	X	45153	-0-	-4509 B	-0-	41051	3	4102	9	N	3729	3729	1			247
*09	45930	X	35234	-0-	-10696 B	-0-	31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247
*10	46345	X	33278	-0-	-13067 B	-0-	29307	3	3971	9	N	3610	3610	1			247
11	44250	X	31168	-0-	-13082 B	-0-	28219	3	2949	9	N	2681	2681	1			247
*12	44950	X	31302	-0-	-13648 B	-0-	28054	3	3248	9	N	2953	2953	1			247
01	44950	X	38693	-0-	-6257 B	-0-	35056	3	3637	9	N	3306	3306	1			247

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31140 X	31140	-0-	-0- B	-0-	29173	3	1967	9	N	1788	1788	1			283
*03	38967 X	29876	-0-	-9091 B	-0-	28126	3	1750	9	N	1591	1591	1			283
*04	37710 X	30441	-0-	-7269 B	-0-	28448	3	1993	9	N	1812	1812	1			283
*05	42111 X	42111	-0-	-0- B	-0-	39787	3	2324	9	N	2113	2113	1			283
*06	36728 X	36728	-0-	-0- B	-0-	35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283
*07	41622 X	41622	-0-	-0- B	-0-	39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
*08	42098 X	34505	-0-	-7593 B	-0-	32546	3	1959	9	N	1781	1781	1			283
*09	40740 X	27842	-0-	-12898 B	-0-	26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283
*10	42098 X	31120	-0-	-10978 B	-0-	29122	3	1998	9	N	1816	1816	1			283
11	40290 X	8899	-0-	-31391 B	-0-	8475	3	424	9	N	385	385	1			283
*12	41633 X	27157	-0-	-14476 B	-0-	25584	3	1573	9	N	1430	1430	1			283
01	34503 X	25181	-0-	-9322 B	-0-	23179	3	2002	9	N	1820	1820	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

*02	46086 X	46086	-0-	-0- B	-0-	44536	3	1550	9	N	1409	1409	1			274
*03	54862 X	54862	-0-	-0- B	-0-	52526	3	2336	9	N	2124	2124	1			274
*04	55333 X	55333	-0-	-0- B	-0-	53770	3	1563	9	N	1421	1421	1			274
*05	60387 X	60387	-0-	-0- B	-0-	58467	3	1920	9	N	1745	1745	1			274
*06	45262 X	45262	-0-	-0- B	-0-	44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274
*07	55354 X	55354	-0-	-0- B	-0-	53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
*08	48312 X	48312	-0-	-0- B	-0-	46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274
*09	43383 X	43383	-0-	-0- B	-0-	41799	3	1584	9	N	1440	1440	1			274
*10	33635 X	26198	-0-	-7437 B	-0-	24982	3	1216	9	N	1105	1105	1			274
11	37007 X	37007	-0-	-0- B	-0-	35406	3	1601	9	N	1455	1455	1			274
*12	33635 X	32701	-0-	-934 B	-0-	31491	3	1210	9	N	1100	1100	1			274
01	33635 X	20322	-0-	-13313 B	-0-	19516	3	806	9	N	733	733	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

*02	25312 X	13478	-0-	-11834 B	-0-	10157	3	3321	9	Y	3019	3034	0			429
*03	20847 X	20847	-0-	-0- B	-0-	14411	3	6436	9	Y	5851	5640	0			640
*04	18958 X	18958	-0-	-0- B	-0-	13128	3	5830	9	Y	5300	5268	0			672
*05	16781 X	16781	-0-	-0- B	-0-	11764	3	5017	9	Y	4561	4696	0			537
*06	15390 X	14769	-0-	-621 B	-0-	11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450
*07	19592 X	15207	-0-	-4385 B	-0-	11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
*08	19592 X	13245	-0-	-6347 B	-0-	9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489
*09	18960 X	18173	-0-	-787 B	-0-	14404	3	3769	9	Y	3426	3464	0			451
*10	16771 X	13084	-0-	-3687 B	-0-	10679	3	2405	9	Y	2186	2287	0			350
11	14760 X	12736	-0-	-2024 B	-0-	10150	3	2586	9	Y	2351	2356	0			345
*12	18786 X	10972	-0-	-7814 B	-0-	8280	3	2692	9	Y	2447	2368	0			424
01	17174 X	9341	-0-	-7833 B	-0-	6466	3	2875	9	Y	2614	2593	0			445

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

*02	44296 X	37446	-0-	-6850 B	-0-	26767	3	10679	9	Y	9708	9620	0			283
*03	48949 X	35687	-0-	-13262 B	-0-	25761	3	9926	9	Y	9024	9058	0			249
*04	43500 X	27516	-0-	-15984 B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5594	0			177
*05	55273 X	30766	-0-	-24507 B	-0-	24989	3	5777	9	Y	5252	5104	0	146	1	179
*06	53490 X	24230	-0-	-29260 B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
*07	34007 X	24785	-0-	-9222 B	-0-	20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
*08	34007 X	8738	-0-	-25269 B	-0-	6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221
*09	29610 X	24986	-0-	-4624 B	-0-	18200	3	6786	9	Y	6169	6148	0			242
*10	30597 X	29917	-0-	-680 B	-0-	22131	3	7786	9	Y	7078	7068	0			252
11	30350 X	30350	-0-	-0- B	-0-	21933	3	8417	9	Y	7652	7611	0			293
*12	25823 X	17091	-0-	-8732 B	-0-	13301	3	3790	9	Y	3445	3560	0			178
01	29915 X	10285	-0-	-19630 B	-0-	6490	3	3795	9	Y	3450	3413	0			215

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16212	X	11432	-0-	-4780 B	-0-	9341	3	2091	9	Y	1901	1899	0			270
*03	20615	X	12532	-0-	-8083 B	-0-	12173	3	359	9	Y	326	560	0			36
*04	19950	X	11753	-0-	-8197 B	-0-	11753	3			Y	-0-	36	0			-0-
*05	17794	X	12992	-0-	-4802 B	-0-	12541	3	451	9	Y	410	362	0			48
*06	15120	X	13674	-0-	-1446 B	-0-	11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237
*07	12648	X	11667	-0-	-981 B	-0-	10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
*08	13184	X	13184	-0-	-0- B	-0-	11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242
*09	16876	X	16876	-0-	-0- B	-0-	14511	3	2365	9	Y	2150	2109	0			283
*10	14136	X	13714	-0-	-422 B	-0-	11074	3	2640	9	Y	2400	2299	0			384
11	14273	X	14273	-0-	-0- B	-0-	11313	3	2960	9	Y	2691	2680	0			395
*12	15810	X	11978	-0-	-3832 B	-0-	10203	3	1775	9	Y	1614	1729	0			280
01	17453	X	12506	-0-	-4947 B	-0-	10703	3	1803	9	Y	1639	1640	0			279

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63614	X	63614	-0-	-0- B	-0-	61193	3	2421	9	Y	2201	2193	0			64
*03	61624	X	61624	-0-	-0- B	-0-	58486	3	3138	9	Y	2853	2838	0			79
*04	65181	X	65181	-0-	-0- B	-0-	61344	3	3837	9	Y	3488	3455	0			112
*05	65816	X	65816	-0-	-0- B	-0-	62108	3	3708	9	Y	3371	3276	0	92	1	115
*06	59376	X	59376	-0-	-0- B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
*07	91264	X	53959	-0-	-37305 B	-0-	51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
*08	67363	X	10522	-0-	-56841 B	-0-	10093	3	429	9	Y	390	438	0			46
*09	65190	X	47273	-0-	-17917 B	-0-	46298	3	975	9	Y	886	897	0			35
*10	65720	X	49933	-0-	-15787 B	-0-	48304	3	1629	9	Y	1481	1463	0			53
11	59370	X	34648	-0-	-24722 B	-0-	33306	3	1342	9	Y	1220	1226	0			47
*12	53971	X	25243	-0-	-28728 B	-0-	23081	3	2162	9	Y	1965	1910	0			102
01	49941	X	10856	-0-	-39085 B	-0-	9339	3	1517	9	Y	1379	1395	0			86

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39032	X	19492	-0-	-19540 B	-0-	17293	3	2199	9	Y	1999	1985	0			284
*03	35402	X	32985	-0-	-2417 B	-0-	29904	3	3081	9	Y	2801	2778	0			307
*04	33540	X	30541	-0-	-2999 B	-0-	27850	3	2691	9	Y	2446	2443	0			310
*05	30039	X	29462	-0-	-577 B	-0-	25755	3	3707	9	Y	3370	3283	0			397
*06	25840	X	25840	-0-	-0- B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0			296
*07	31558	X	25402	-0-	-6156 B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0			274
*08	31558	X	22236	-0-	-9322 B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0			252
*09	30540	X	25227	-0-	-5313 B	-0-	23145	3	2082	9	Y	1893	1896	0			249
*10	29450	X	22194	-0-	-7256 B	-0-	20483	3	1711	9	Y	1555	1555	0			249
11	25830	X	22156	-0-	-3674 B	-0-	20331	3	1825	9	Y	1659	1665	0			243
*12	26071	X	18495	-0-	-7576 B	-0-	16729	3	1766	9	Y	1605	1570	0			278
01	26071	X	19377	-0-	-6694 B	-0-	17707	3	1670	9	Y	1518	1538	0			258

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 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
*02	20664	X	16549	-0-	-4115 B	-0-	16549	3			N	-0-					191
*03	23405	X	18102	-0-	-5303 B	-0-	18102	3			N	-0-					191
*04	24516	X	24516	-0-	-0- B	-0-	24516	3			N	-0-					191
*05	27126	X	27126	-0-	-0- B	-0-	27126	3			N	-0-					191
*06	21337	X	21337	-0-	-0- B	-0-	21220	3	117	9	N	106					297
*07	23839	X	20826	-0-	-3013 B	-0-	20826	3			N	-0-					297
*08	25792	X	19068	-0-	-6724 B	-0-	19068	3			N	-0-					297
*09	24960	X	14573	-0-	-10387 B	-0-	14573	3			N	-0-					297
*10	25792	X	13748	-0-	-12044 B	-0-	13748	3			N	-0-					297
11	21330	X	15343	-0-	-5987 B	-0-	15343	3			N	-0-					297
*12	20832	X	13086	-0-	-7746 B	-0-	13086	3			N	-0-					297
*01	19398	X	19398	-0-	-0- B	-0-	19398	3			N	-0-					297

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33147 X	33147	-0-	-0- B	-0-	31150	3	1997	9	N	1815	1815	1			506
*03	33914 X	28978	-0-	-4936 B	-0-	27383	3	1595	9	N	1450	1450	1			506
*04	34382 X	34382	-0-	-0- B	-0-	32579	3	1803	9	N	1639	1639	1			506
*05	33914 X	31869	-0-	-2045 B	-0-	29692	3	2177	9	N	1979	1979	1			506
*06	32820 X	26580	-0-	-6240 B	-0-	25191	3	1389	9	N	1263	1263	1			506
*07	33914 X	27662	-0-	-6252 B	-0-	26101	3	1561	9	N	1419	1419	1			506
*08	33914 X	24361	-0-	-9553 B	-0-	22784	3	1577	9	N	1434	1434	1			506
*09	32820 X	20157	-0-	-12663 B	-0-	18980	3	1177	9	N	1070	1070	1			506
*10	31868 X	19125	-0-	-12743 B	-0-	17946	3	1179	9	N	1072	1072	1			506
11	26760 X	26654	-0-	-106 B	-0-	25272	3	1382	9	N	1256	1256	1			506
*12	27652 X	12426	-0-	-15226 B	-0-	11611	3	815	9	N	741	741	1			506
01	24366 X	12263	-0-	-12103 B	-0-	11012	3	1251	9	N	1137	1137	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51968 X	37447	-0-	-14521 B	-0-	30206	3	7241	9	N	6583	6583	1			-0-
*03	57536 X	47277	-0-	-10259 B	-0-	40481	3	6796	9	N	6178	6178	1			-0-
*04	55680 X	44355	-0-	-11325 B	-0-	37535	3	6820	9	N	6200	6200	1			-0-
*05	57536 X	35568	-0-	-21968 B	-0-	28618	3	6950	9	N	6318	6318	1			-0-
*06	55680 X	32176	-0-	-23504 B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-
*07	57040 X	36994	-0-	-20046 B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1			-0-
*08	47275 X	41413	-0-	-5862 B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1			-0-
*09	44160 X	37927	-0-	-6233 B	-0-	32294	3	5633	9	N	5121	5121	1			-0-
*10	36983 X	33361	-0-	-3622 B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1			-0-
11	40080 X	27172	-0-	-12908 B	-0-	22117	3	5055	9	N	4595	4595	1			-0-
*12	41416 X	24567	-0-	-16849 B	-0-	20967	3	3600	9	N	3273	3273	1			-0-
01	41416 X	13861	-0-	-27555 B	-0-	11185	3	2676	9	N	2433	2433	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 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
*02	33544 X	15037	-0-	-18507 B	-0-	13681	3	1356	9	Y	1233	1233	0			-0-
*03	16855 X	16855	-0-	-0- B	-0-	14009	3	2846	9	Y	2587	2587	0			-0-
*04	19409 X	19409	-0-	-0- B	-0-	15724	3	3685	9	Y	3350	3350	0			-0-
*05	17856 X	16233	-0-	-1623 B	-0-	15539	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
*06	18000 X	9461	-0-	-8539 B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
*07	24995 X	24995	-0-	-0- B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
*08	20181 X	19999	-0-	-182 B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0			-0-
*09	19530 X	9491	-0-	-10039 B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
*10	21979 X	7276	-0-	-14703 B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0			-0-
11	21270 X	13553	-0-	-7717 B	-0-	11099	3	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
*12	21979 X	15797	-0-	-6182 B	-0-	15585	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
01	19995 X	17402	-0-	-2593 B	-0-	15001	3	2401	9	Y	2183	2183	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 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
*02	41706 X	41706	-0-	-0- B	-0-	33063	3	8643	9	N	7857	7857	1			841
*03	56522 X	56522	-0-	-0- B	-0-	47570	3	8952	9	N	8138	8138	1			841
*04	47550 X	47338	-0-	-212 B	-0-	40025	3	7313	9	N	6648	6648	1			841
*05	47978 X	47978	-0-	-0- B	-0-	39842	3	8136	9	N	7396	7396	1			841
*06	48660 X	31968	-0-	-16692 B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1			841
*07	50282 X	36874	-0-	-13408 B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1			841
*08	50282 X	31242	-0-	-19040 B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1			841
*09	47640 X	35727	-0-	-11913 B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1			841
*10	47988 X	20521	-0-	-27467 B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1			841
11	35670 X	10418	-0-	-25252 B	-0-	10229	3	189	9	N	172	172	1			841
*12	36921 X	4371	-0-	-32550 B	-0-	4371	3			N	-0-					841
01	36921 X	12482	-0-	-24439 B	-0-	12299	3	183	9	N	166	166	1			841

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89435	X	51144	-0-	-38291 B	-0-	46995	3	4149	9	N	3772	3772	1			-0-
09	86550	X	42448	-0-	-44102 B	-0-	38854	3	3594	9	N	3267	3267	1			-0-
10	89435	X	8595	-0-	-80840 B	-0-	7597	3	998	9	N	907	907	1			-0-
11	66270	X	23939	-0-	-42331 B	-0-	22080	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
12	58776	X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-
01	51150	X	9587	-0-	-41563 B	-0-	9179	3	408	9	Y	371	371	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*02	42112	X	29677	-0-	-12435 B	-0-	24702	3	4975	9	Y	4523	4523	0			-0-
*03	46624	X	37233	-0-	-9391 B	-0-	30926	3	6307	9	Y	5734	5734	0			-0-
*04	35130	X	34775	-0-	-355 B	-0-	27425	3	7350	9	Y	6682	6682	0			-0-
*05	39444	X	39444	-0-	-0- B	-0-	27829	3	11615	9	Y	10559	10559	0			-0-
*06	36390	X	23555	-0-	-12835 B	-0-	19077	3	4478	9	Y	4071	4071	0			-0-
*07	35092	X	5478	-0-	-29614 B	-0-	2203	3	3275	9	Y	2977	2977	0			-0-
*08	35092	X	20940	-0-	-14152 B	-0-	17907	3	3033	9	Y	2757	2757	0			-0-
*09	33960	X	28673	-0-	-5287 B	-0-	21530	3	7143	9	Y	6494	6494	0			-0-
*10	35092	X	31651	-0-	-3441 B	-0-	25062	3	6589	9	Y	5990	5990	0			-0-
11	29786	X	29786	-0-	-0- B	-0-	23997	3	5789	9	Y	5263	5263	0			-0-
*12	29636	X	17331	-0-	-12305 B	-0-	13231	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-
01	31651	X	4105	-0-	-27546 B	-0-	3147	3	958	9	Y	871	871	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*02	47398	X	47398	-0-	-0- B	-0-	35616	3	11782	9	Y	10711	10711	1			-0-
*03	48856	X	41536	-0-	-7320 B	-0-	29158	3	12378	9	Y	11253	11253	1			-0-
*04	62294	X	62294	-0-	-0- B	-0-	47909	3	14385	9	Y	13077	13077	1			-0-
*05	68758	X	68758	-0-	-0- B	-0-	51663	3	17095	9	Y	15541	15541	1			-0-
*06	51879	X	51879	-0-	-0- B	-0-	40017	3	11862	9	Y	10784	10784	1			-0-
*07	64356	X	49377	-0-	-14979 B	-0-	35953	3	13424	9	Y	12204	12204	1			-0-
*08	68758	X	61648	-0-	-7110 B	-0-	45464	3	16184	9	Y	14713	14713	1			-0-
*09	66540	X	57045	-0-	-9495 B	-0-	43123	3	13922	9	Y	12656	12656	1			-0-
*10	68758	X	53591	-0-	-15167 B	-0-	38773	3	14818	9	Y	13471	12781	1			690
11	59670	X	43556	-0-	-16114 B	-0-	33769	3	9787	9	Y	8897	9051	1			536
*12	61659	X	32872	-0-	-28787 B	-0-	24334	3	8538	9	Y	7762	7713	1			585
01	61659	X	19704	-0-	-41955 B	-0-	15683	3	4021	9	Y	3655	3669	1			571

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*02	68899	X	68899	-0-	-0- B	-0-	48331	3	20568	9	Y	18698	18698	1			-0-
*03	64520	X	64520	-0-	-0- B	-0-	42472	3	22048	9	Y	20044	20044	1			-0-
*04	66903	X	66903	-0-	-0- B	-0-	44845	3	22058	9	Y	20053	20053	1			-0-
*05	66014	X	66014	-0-	-0- B	-0-	47497	3	18517	9	Y	16834	16834	1			-0-
*06	56790	X	49245	-0-	-7545 B	-0-	36133	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
*07	69130	X	50405	-0-	-18725 B	-0-	35624	3	14781	9	Y	13437	13437	1			-0-
*08	69130	X	54109	-0-	-15021 B	-0-	41968	3	12141	9	Y	11037	11037	1			-0-
*09	66900	X	48875	-0-	-18025 B	-0-	35550	3	13325	9	Y	12114	12114	1			-0-
*10	65999	X	50832	-0-	-15167 B	-0-	35281	3	15551	9	Y	14137	13413	1			724
11	52350	X	50875	-0-	-1475 B	-0-	34838	3	16037	9	Y	14579	14425	1			878
*12	54095	X	35624	-0-	-18471 B	-0-	23518	3	12106	9	Y	11005	11054	1			829
01	54095	X	21754	-0-	-32341 B	-0-	15822	3	5932	9	Y	5393	5379	1			843

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65520	X	29844	-0-	-35676 B	-0-	28246	3	1598	9	Y	1453	1453	0			-0-
*03	67146	X	40828	-0-	-26318 B	-0-	37674	3	3154	9	Y	2867	2867	0			-0-
*04	57540	X	53292	-0-	-4248 B	-0-	48741	3	4551	9	Y	4137	4137	0			-0-
*05	49658	X	49658	-0-	-0- B	-0-	49173	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
*06	39960	X	27007	-0-	-12953 B	-0-	26839	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
*07	55459	X	22962	-0-	-32497 B	-0-	22229	3	733	9	Y	666	666	0			-0-
*08	55459	X	36425	-0-	-19034 B	-0-	34023	3	2402	9	Y	2184	2184	0			-0-
*09	53670	X	29050	-0-	-24620 B	-0-	26219	3	2831	9	Y	2574	2574	0			-0-
*10	49662	X	6195	-0-	-43467 B	-0-	2476	3	3719	9	Y	3381	3381	0			-0-
11	35250	X	27805	-0-	-7445 B	-0-	24048	3	3757	9	Y	3415	3415	0			-0-
*12	36425	X	32788	-0-	-3637 B	-0-	30689	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-
01	36425	X	28499	-0-	-7926 B	-0-	24040	3	4459	9	Y	4054	4054	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*02	42466	X	42466	-0-	-0- B	-0-	32719	3	9747	9	N	8861	8861	1			-0-
*03	49089	X	49089	-0-	-0- B	-0-	37284	3	11805	9	N	10732	10732	1			-0-
*04	43500	X	36759	-0-	-6741 B	-0-	25635	3	11124	9	N	10113	10113	1			-0-
*05	44950	X	37088	-0-	-7862 B	-0-	27289	3	9799	9	N	8908	8908	1			-0-
*06	43500	X	25547	-0-	-17953 B	-0-	18855	3	6692	9	N	6084	6084	1			-0-
*07	44950	X	43873	-0-	-1077 B	-0-	35617	3	8256	9	N	7505	7505	1			-0-
*08	44950	X	40679	-0-	-4271 B	-0-	32786	3	7893	9	N	7175	7175	1			-0-
*09	36750	X	33195	-0-	-3555 B	-0-	25489	3	7706	9	N	7005	7005	1			-0-
*10	43865	X	29358	-0-	-14507 B	-0-	22644	3	6714	9	N	6104	6104	1			-0-
11	42450	X	28654	-0-	-13796 B	-0-	21678	3	6976	9	N	6342	6342	1			-0-
*12	43865	X	15083	-0-	-28782 B	-0-	9682	3	5401	9	N	4910	4910	1			-0-
01	40672	X	12747	-0-	-27925 B	-0-	8099	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

08	61070	X	46902	-0-	-14168 B	-0-	44150	3	2655	4	N	88					360
							97	9									
09	43110	X	6476	-0-	-36634 B	-0-	5104	3	1362	4	N	9					369
							10	9									
10	44547	X	12982	-0-	-31565 B	-0-	10504	3	2375	4	N	94					463
							103	9									
11	46500	X	5968	-0-	-40532 B	-0-	3860	3	2060	4	N	44					507
							48	9									
12	48050	X	6426	-0-	-41624 B	-0-	3377	3	3030	4	N	17					524
							19	9									
01	46903	X	8911	-0-	-37992 B	-0-	4599	3	3784	4	N	480	381	1			623
							528	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27435	X	21538	-0-	-5897 B	-0-	20389	3	962	4	N	170					606
							187	9									
09	26130	X	17911	-0-	-8219 B	-0-	16461	3	1290	4	N	145	366	1			385
							160	9									
10	24490	X	15556	-0-	-8934 B	-0-	12891	3	2535	4	N	118					503
							130	9									
11	23700	X	18603	-0-	-5097 B	-0-	17195	3	1221	4	N	170					673
							187	9									
12	22196	X	21637	-0-	-559 B	-0-	20100	3	1445	4	N	84	391	1			366
							92	9									
*01	22757	X	22757	-0-	-0- B	-0-	21656	3	967	4	N	122	191	1			297
							134	9									

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

08	217762	X	81732	-0-	-136030 B	-0-	72622	3	6638	4	N	2247	2041	1			698
							2472	9									
09	120090	X	63302	-0-	-56788 B	-0-	52071	3	9385	4	N	1678	1305	1			1071
							1846	9									
10	124093	X	74454	-0-	-49639 B	-0-	59128	3	12928	4	N	2180	2232	1			1019
							2398	9									
11	120090	X	60285	-0-	-59805 B	-0-	51528	3	6861	4	N	1724	1516	1			1227
							1896	9									
12	124093	X	69406	-0-	-54687 B	-0-	62844	3	4752	4	N	1645	1898	1			974
							1810	9									
01	124093	X	59286	-0-	-64807 B	-0-	49404	3	8064	4	N	1653	1701	1			926
							1818	9									

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

08	136710	X	NO RPT	-0-	-136710 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	132300	X	NO RPT	-0-	-132300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	136710	X	NO RPT	-0-	-136710 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	132300	X	NO RPT	-0-	-132300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	136710	X	NO RPT	-0-	-136710 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	136710	X	NO RPT	-0-	-136710 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

08	75950	X	44150	-0-	-31800 B	-0-	41304	2	2846	9	N	2587	2248	1				655
09	64470	X	54192	-0-	-10278 B	-0-	52407	2	1785	9	N	1623	1120	1	8	8		1150
10	60193	X	60193	-0-	-0- B	-0-	31	1	56284	2	N	3525	4315	1	22	8		338
							3878	9										
11	60905	X	60905	-0-	-0- B	-0-	31	1	57326	2	N	3225	3027	1				536
							3548	9										
12	60462	X	60462	-0-	-0- B	-0-	31	1	56878	2	N	3230	3035	1	5	8		726
							3553	9										
01	60202	X	56774	-0-	-3428 B	-0-	31	1	53473	2	N	2973	3042	1				657
							3270	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646 X	14434	-0-	-6212 B	-0-	198	1	13910	2	N	116	571	1			360
						198	4	128	9							
09	18270 X	16496	-0-	-1774 B	-0-	11619	2	4739	4	N	125					485
						138	9									
10	18879 X	16087	-0-	-2792 B	-0-	13571	2	2341	4	N	159					644
						175	9									
*11	17760 X	14986	-0-	-2774 B	-0-	97	1	12787	2	N	179	570	1			253
						1905	4	197	9							
12	17236 X	15344	-0-	-1892 B	-0-	350	1	14695	2	N	214					467
						64	4	235	9							
01	17050 X	NO RPT	-0-	-17050 B	-0-					N	NO RPT					467

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 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
08	15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	549	1	14115	2	N	466	544	1			631
						448	4	513	9							
09	26130 X	7536	-0-	-18594 B	-0-	5512	2	1961	4	N	57	364	1			324
						63	9									
10	34255 X	9398	-0-	-24857 B	-0-	125	1	8283	2	N	58					382
						926	4	64	9							
11	33150 X	7030	-0-	-26120 B	-0-	47	1	6188	2	N	52					434
						738	4	57	9							
12	23870 X	5334	-0-	-18536 B	-0-	109	1	4564	2	N	145					579
						501	4	160	9							
01	15624 X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT					579

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75082 X	32170	-0-	-42912 B	-0-	28862	2	3308	9	N	3007	3955	1			740
09	72660 X	14411	-0-	-58249 B	-0-	12867	2	1544	9	N	1404	1706	1			438
10	75082 X	5639	-0-	-69443 B	-0-	5639	2			N	-0-	171	1			267
11	72660 X	-0-	-0-	-72660 B	-0-					N	-0-					267
12	43493 X	-0-	-0-	-43493 B	-0-					N	-0-					267
01	32178 X	NO RPT	-0-	-32178 B	-0-					N	NO RPT					267

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41168 X	19894	-0-	-21274 B	-0-	892	1	16512	2	N	786	189	1			1033
						1625	4	865	9							
09	41520 X	31010	-0-	-10510 B	-0-	22129	2	7564	4	N	1197	1125	1			1105
						1317	9									
10	42904 X	30939	-0-	-11965 B	-0-	745	1	24951	2	N	1127	1682	1			550
						4003	4	1240	9							
*11	36510 X	28654	-0-	-7856 B	-0-	180	1	23748	2	N	1059	730	1			879
						3561	4	1165	9							
12	33511 X	3358	-0-	-30153 B	-0-	72	1	3027	2	N	128	549	1			458
						118	4	141	9							
01	32054 X	NO RPT	-0-	-32054 B	-0-					N	NO RPT					458

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		121	-0-	121 B	121	28	1	93	2	N	-0-					-0-
05	0		1575	-0-	1575 B	1696	1101	2	474	4	N	-0-					-0-
*06	13630	X	11934	-0-	-1696 B	-0-	25	1	93	2	N	2	2	8			-0-
							11814	4	2	9							
07	2232	X	2116	-0-	-116 B	-0-	2116	4			N	-0-					-0-
*08	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	4			N	-0-					-0-
09	2160	X	485	-0-	-1675 B	-0-	485	4			N	-0-					-0-
10	2232	X	204	-0-	-2028 B	-0-	204	4			N	-0-					-0-
11	2160	X	180	-0-	-1980 B	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	2232	X	1195	-0-	-1037 B	-0-	1195	4			N	-0-					-0-
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

H. M. PHILLIPS STATE 27-3 WELL #: RRCID -> 283434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11257 - 11530

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

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		55949	-0-	55949 B	111798	19032	2	25394	4	N	10475	10936	1			808
							11523	9									
09	SHUT IN		67092	-0-	67092 B	178890	51138	2	8093	4	N	7146	6445	1			1509
							7861	9									
*10	235508	X	56618	-0-	-178890 B	-0-	49410	2	914	4	N	5722	6299	1			932
							6294	9									
*11	60000	X	44269	-0-	-15731 B	-0-	26790	2	11977	4	N	5002	4781	1			1153
							5502	9									
*12	62000	X	52970	-0-	-9030 B	-0-	47459	4	5511	9	N	5010	4538	1			1625
*01	62000	X	50517	-0-	-11483 B	-0-	9299	2	36025	4	N	4721	5283	1			1063
							5193	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		35501	-0-	35501 B	35501	1530	1	28464	3	Y	3343	2149	1	4	8	1190
							1830	4	3677	9							
*06	67980	X	32479	-0-	-35501 B	-0-	1695	1	26209	3	Y	1843	1855	1	1	8	1177
							2548	4	2027	9							
07	33666	X	33557	-0-	-109 B	-0-	1584	1	28730	3	Y	2132	2141	1	3	8	1165
							898	4	2345	9							
08	33666	X	15104	-0-	-18562 B	-0-	700	1	12245	3	Y	1015	1016	1			1164
							1042	4	1117	9							
09	32580	X	27024	-0-	-5556 B	-0-	1671	1	21690	3	Y	1870	1853	1	3	8	1178
							1606	4	2057	9							
10	33666	X	9070	-0-	-24596 B	-0-	123	1	7833	3	Y	743	713	1	3	8	27
							297	4	817	9							
11	32580	X	28884	-0-	-3696 B	-0-	377	1	21660	3	Y	1963	1952	1	3	8	35
							4688	4	2159	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					35
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					Y	NO RPT					35

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155744	X	NO RPT	-0-	-155744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	150720	X	NO RPT	-0-	-150720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	155744	X	126250	-0-	-29494 B	-0-	1645	1	104923	3	Y	14271	13733	1	22	8	516
							3984	4	15698	9							
*11	150720	X	124545	-0-	-26175 B	-0-	1642	1	94299	3	Y	13230	13159	1	18	8	569
							14051	4	14553	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					569
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					569

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

08	16182	X	13237	-0-	-2945 B	-0-	1399	1	10979	3	N	450	366	1			347
							364	4	495	9							
09	15660	X	10803	-0-	-4857 B	-0-	1216	1	8743	3	N	425	544	1			228
							376	4	468	9							
10	14756	X	8549	-0-	-6207 B	-0-	819	1	6994	3	N	567	371	1			424
							112	4	624	9							
11	13620	X	9056	-0-	-4564 B	-0-	759	1	7769	3	N	480	198	1			706
							528	9									
12	14074	X	8654	-0-	-5420 B	-0-	650	1	7707	3	N	270	727	1			249
							297	9									
01	13237	X	9141	-0-	-4096 B	-0-	693	1	7880	3	N	516	363	1			402
							568	9									

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

08	51181	X	27684	-0-	-23497 B	-0-	1910	1	23546	3	Y	152	153	1			21
							2061	4	167	9							
09	43560	X	26004	-0-	-17556 B	-0-	857	1	17477	3	Y	153	145	1			29
							7502	4	168	9							
10	39122	X	24857	-0-	-14265 B	-0-	1292	1	23394	3	Y	155	160	1			24
							171	9									
11	33240	X	22664	-0-	-10576 B	-0-	1180	1	19786	3	Y	151	148	1			27
							1532	4	166	9							
*12	29729	X	23585	-0-	-6144 B	-0-	746	1	19212	3	Y	158	96	1			89
							3453	4	174	9							
01	27683	X	1180	-0-	-26503 B	-0-	23	1	831	3	Y	6	93	1			2
							319	4	7	9							

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

08	11890	X	11890	-0-	-0- B	-0-	991	1	9396	3	Y	973	940	1			197
							433	4	1070	9							
09	12449	X	12449	-0-	-0- B	-0-	749	1	10647	3	Y	604	642	1			159
							389	4	664	9							
10	11749	X	8950	-0-	-2799 B	-0-	307	1	7363	3	Y	978	875	1			262
							204	4	1076	9							
11	11370	X	10024	-0-	-1346 B	-0-	303	1	8489	3	Y	1120	1123	1			259
							1232	9									
12	11749	X	8114	-0-	-3635 B	-0-	234	1	6939	3	Y	738	916	1			81
							129	4	812	9							
01	12865	X	10550	-0-	-2315 B	-0-	295	1	8811	3	Y	1044	984	1			141
							296	4	1148	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24149 X	16619	-0-	-7530 B	-0-	1015	1	14113	3	Y	882	705	1			428
						521	4	970	9							
09	23370 X	14952	-0-	-8418 B	-0-	572	1	12883	3	Y	886	853	1			461
						522	4	975	9							
10	22072 X	11822	-0-	-10250 B	-0-	10924	3	133	4	Y	695	828	1			328
						765	9									
11	18960 X	12207	-0-	-6753 B	-0-	11396	3	811	9	Y	737	743	1			322
12	19437 X	9754	-0-	-9683 B	-0-	9148	3	606	9	Y	551	454	1			419
01	16616 X	3854	-0-	-12762 B	-0-	3716	3	138	9	Y	125	415	1			129

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59055 X	41643	-0-	-17412 B	-0-	2669	1	37113	3	Y	447	344	1			217
						1369	4	492	9							
09	57150 X	33294	-0-	-23856 B	-0-	1341	1	30184	3	Y	496	455	1			258
						1223	4	546	9							
10	54064 X	30190	-0-	-23874 B	-0-	29439	3	358	4	Y	357	447	1			168
						393	9									
11	47430 X	33208	-0-	-14222 B	-0-	32813	3	395	9	Y	359	370	1			157
12	48515 X	29343	-0-	-19172 B	-0-	28825	3	518	9	Y	471	270	1			358
01	41633 X	29184	-0-	-12449 B	-0-	28858	3	326	9	Y	296	356	1			298

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73129 X	72882	-0-	-247 B	-0-	2722	1	54637	3	Y	575	697	1			77
						14890	4	633	9							
09	69606 X	69606	-0-	-0- B	-0-	2622	1	43547	3	Y	476	518	1			35
						22913	4	524	9							
10	67208 X	44787	-0-	-22421 B	-0-	780	1	42803	3	Y	623	528	1			130
						519	4	685	9							
11	73620 X	46147	-0-	-27473 B	-0-	503	1	45013	3	Y	574	627	1			77
						631	9									
12	76074 X	44388	-0-	-31686 B	-0-	43790	3	598	9	Y	544	538	1			83
01	72881 X	41359	-0-	-31522 B	-0-	33791	3	7243	4	Y	295	347	1			31
						325	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15407 X	12528	-0-	-2879 B	-0-	1102	1	10450	3	Y	449	511	1			91
						482	4	494	9							
09	15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	989	1	14054	3	Y	344	344	1			91
						513	4	378	9							
10	15407 X	13175	-0-	-2232 B	-0-	468	1	11596	3	Y	724	625	1			190
						315	4	796	9							
11	14910 X	13930	-0-	-980 B	-0-	447	1	12540	3	Y	857	849	1			198
						943	9									
12	15407 X	10595	-0-	-4812 B	-0-	316	1	9374	3	Y	664	789	1			73
						175	4	730	9							
01	16461 X	14059	-0-	-2402 B	-0-	415	1	12362	3	Y	788	754	1			107
						415	4	867	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 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
08	15562 X	11507	-0-	-4055 B	-0-	511	1	10169	3	N	433	370	1			284
						351	4	476	9							
09	15060 X	10391	-0-	-4669 B	-0-	381	1	9254	3	N	372	363	1			293
						347	4	409	9							
10	14136 X	11659	-0-	-2477 B	-0-	11096	3	145	4	N	380	365	1			308
						418	9									
11	12600 X	9832	-0-	-2768 B	-0-	9350	3	482	9	N	438	199	1			547
12	13020 X	3958	-0-	-9062 B	-0-	3756	3	202	9	N	184	378	1			353
01	12121 X	6065	-0-	-6056 B	-0-	5645	3	420	9	N	382	172	1			563

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44640 X	36046	-0-	-8594 B	-0-	1106	1	32478	3	Y	933	880	1			238
						1436	4	1026	9							
09	43200 X	41785	-0-	-1415 B	-0-	820	1	34548	3	Y	889	718	1			409
						5439	4	978	9							
10	43493 X	36461	-0-	-7032 B	-0-	3112	1	32125	3	Y	906	1050	1			265
						227	4	997	9							
11	38250 X	19034	-0-	-19216 B	-0-	18018	3	1016	9	Y	924	907	1			282
12	43183 X	19928	-0-	-23255 B	-0-	17316	3	1520	4	Y	993	1168	1			107
						1092	9									
01	43183 X	18516	-0-	-24667 B	-0-	17551	3	965	9	Y	877	740	1			244

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29946 X	18838	-0-	-11108 B	-0-	1125	1	16133	3	N	893	749	1			347
						598	4	982	9							
09	28980 X	16765	-0-	-12215 B	-0-	951	1	14281	3	N	842	733	1			456
						607	4	926	9							
10	26350 X	14354	-0-	-11996 B	-0-	465	1	12733	3	N	813	908	1			361
						262	4	894	9							
11	22470 X	14502	-0-	-7968 B	-0-	420	1	13259	3	N	748	366	1			743
						823	9									
12	21545 X	10212	-0-	-11333 B	-0-	198	1	7192	3	N	468	393	1			818
						2307	4	515	9							
01	18848 X	8991	-0-	-9857 B	-0-	243	1	8206	3	N	493	957	1			354
						542	9									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40207 X	27853	-0-	-12354 B	-0-	839	1	24656	3	Y	1153	1138	1			294
						1090	4	1268	9							
09	38910 X	31154	-0-	-7756 B	-0-	598	1	25210	3	Y	1253	971	1			576
						3968	4	1378	9							
10	40207 X	30995	-0-	-9212 B	-0-	2517	1	25612	3	Y	2441	2304	1			713
						181	4	2685	9							
11	36000 X	18708	-0-	-17292 B	-0-	15739	3	2969	9	Y	2699	2589	1			823
12	37200 X	20151	-0-	-17049 B	-0-	16678	3	1464	4	Y	1826	2453	1			196
						2009	9									
01	32178 X	17922	-0-	-14256 B	-0-	15918	3	2004	9	Y	1822	1512	1			506

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
10	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
11	5280 X	-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

08	2254 X	2254	-0-	-0- B	-0-	93	1	2024	3	N	-0-			-0-
						137	4							
09	1440 X	821	-0-	-619 B	-0-	27	1	787	3	N	-0-			-0-
						7	4							
10	1302 X	412	-0-	-890 B	-0-	16	1	391	3	N	-0-			-0-
						5	4							
11	2190 X	1138	-0-	-1052 B	-0-	38	1	1096	3	N	-0-			-0-
						4	4							
12	2263 X	60	-0-	-2203 B	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
						17	4							
01	2263 X	76	-0-	-2187 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
						10	4							

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

08	146041 X	116306	-0-	-29735 B	-0-	7465	1	92043	3	Y	7947	7812	1	1111
						8056	4	8742	9					
09	136290 X	107530	-0-	-28760 B	-0-	3288	1	67069	3	Y	7622	7273	1	1460
						28789	4	8384	9					
10	135563 X	101312	-0-	-34251 B	-0-	4896	1	88644	3	Y	7065	7411	1	1114
						7772	9							
11	125580 X	86316	-0-	-39264 B	-0-	4153	1	69640	3	Y	6484	6439	1	1159
						5391	4	7132	9					
*12	123597 X	81230	-0-	-42367 B	-0-	2359	1	60766	3	Y	6530	4015	1	3674
						10922	4	7183	9					
01	105090 X	102191	-0-	-2899 B	-0-	1881	1	67824	3	Y	5843	7293	1	2223
						26059	4	6427	9					

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9943 - 10057

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	850	-0-	850 B	850	819	3	31	4	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	1821	-0-	1821 B	2671	1731	3	90	4	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	1418	-0-	1418 B	4089	1411	3	7	4	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	559	-0-	559 B	4648	424	3	135	4	N	-0-			-0-
*01	55304 X	358	-0-	-54946 B	-0-	286	3	72	4	N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145297 X	91513	-0-	-53784 B	-0-	3215	1	74473	3	N	12568	12248	1			1332
						13825	9									
09	101160 X	64002	-0-	-37158 B	-0-	1993	1	53553	3	N	7604	7442	1			1494
						92	4	8364	9							
10	104532 X	96231	-0-	-8301 B	-0-	4122	1	82381	3	Y	7684	7472	1			1706
						1276	4	8452	9							
11	101160 X	21085	-0-	-80075 B	-0-	614	1	17538	3	Y	2666	3974	1			398
						2933	9									
12	95604 X	47053	-0-	-48551 B	-0-	1471	1	4799	3	Y	5643	4433	1			1608
						34576	4	6207	9							
*01	158827 X	158827	-0-	-0- B	-0-	5156	1	104828	3	Y	18165	18575	1			1198
						28861	4	19982	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 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
08	94736 X	11644	-0-	-83092 B	-0-	1166	1	9244	3	N	1122	1273	1			587
						1234	9									
09	80130 X	21647	-0-	-58483 B	-0-	597	1	18835	3	N	2014	1443	1			1158
						2215	9									
10	68138 X	8303	-0-	-59835 B	-0-	307	1	7321	3	N	614	732	1			1040
						675	9									
11	44820 X	14487	-0-	-30333 B	-0-	446	1	12416	3	N	1477	1739	1			778
						1625	9									
12	44237 X	15031	-0-	-29206 B	-0-	466	1	12056	3	N	2224	517	1			2485
						63	4	2446	9							
*01	40227 X	40227	-0-	-0- B	-0-	1321	1	33717	3	N	3808	5319	1			975
						1000	4	4189	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	101800	-0-	101800 B	213457	4065	1	93470	3	N	3235	3301	1			841
						706	4	3559	9							
09	SHUT IN	99899	-0-	99899 B	313356	3017	1	69016	3	N	2693	2452	1			1082
						24904	4	2962	9							
10	453967 X	140611	-0-	-313356 B	-0-	5785	1	115662	3	N	2734	2735	1			1081
						16157	4	3007	9							
11	146462 X	146462	-0-	-0- B	-0-	5061	1	94375	3	N	3102	2645	1			1538
						43614	4	3412	9							
*12	112656 X	112656	-0-	-0- B	-0-	4014	1	76369	3	N	2720	3172	1			1086
						29281	4	2992	9							
01	101215 X	51247	-0-	-49968 B	-0-	1866	1	30189	3	N	1423	1535	1			975
						17627	4	1565	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	46512	-0-	46512 B	56578	2130	1	28248	3	Y	6341	5881	1			852
						9159	4	6975	9							
09	SHUT IN	65912	-0-	65912 B	122490	2475	1	29663	3	Y	8638	8848	1			642
						24272	4	9502	9							
10	SHUT IN	92762	-0-	92762 B	215252	3506	1	70678	3	Y	6828	6042	1			1428
						11067	4	7511	9							
11	353404 X	138152	-0-	-215252 B	-0-	4269	1	117868	3	Y	11325	11225	1			1528
						3557	4	12458	9							
12	134925 X	134925	-0-	-0- B	-0-	4450	1	117038	3	Y	11633	11380	1			1781
						641	4	12796	9							
*01	131695 X	131695	-0-	-0- B	-0-	4414	1	110397	3	Y	10293	10981	1			1093
						5562	4	11322	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	62972	-0-	62972 B	69081	2316	1	30954	3	Y	5741	4809	1			1161
						23387	4	6315	9							
09	SHUT IN	101552	-0-	101552 B	170633	2923	1	28402	3	Y	7199	6465	1			1895
						62308	4	7919	9							
10	SHUT IN	25244	-0-	25244 B	195877	1398	1	12658	3	Y	1497	2988	1			404
						9541	4	1647	9							
*11	282931 X	87054	-0-	-195877 B	-0-	2816	1	53112	3	Y	6709	5562	1			1551
						23746	4	7380	9							
*12	157635 X	92380	-0-	-65255 B	-0-	3050	1	80355	3	Y	5279	6249	1			581
						3168	4	5807	9							
*01	157635 X	77268	-0-	-80367 B	-0-	2732	1	59516	3	Y	3773	3844	1			511
						10870	4	4150	9							

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	19727	-0-	19727 B	19727	771	1	15306	3	N	2837	2524	1			313
						529	4	3121	9							
09	SHUT IN	125716	-0-	125716 B	145443	3749	1	65414	3	N	19040	17966	1			1387
						35609	4	20944	9							
10	SHUT IN	135089	-0-	135089 B	280532	102826	3	6466	4	N	23452	23219	1			1620
						25797	9									
*11	419395 X	138863	-0-	-280532 B	-0-	109494	3	6241	4	N	21025	21552	1			1093
						23128	9									
*12	161448 X	148212	-0-	-13236 B	-0-	89519	3	36065	4	N	20571	16955	1			4709
						22628	9									
*01	161448 X	134760	-0-	-26688 B	-0-	106156	3	8087	4	N	18652	22231	1			1130
						20517	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	67893	-0-	67893 B	67893	1946	1	25253	3	N	9176	7299	1			1877
						30600	4	10094	9							
10	SHUT IN	108478	-0-	108478 B	176371	85301	3	4694	4	N	16803	17803	1			877
						18483	9									
*11	297440 X	121069	-0-	-176371 B	-0-	61219	3	43304	4	N	15042	14538	1			1381
						16546	9									
*12	142693 X	121714	-0-	-20979 B	-0-	30526	3	75813	4	N	13977	9615	1			5743
						15375	9									
*01	142693 X	96161	-0-	-46532 B	-0-	66802	3	16109	4	N	12045	15874	1			1914
						13250	9									

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	575	-0-	575 B	575	569	4	6	9	N	5					5
11	SHUT IN	118313	-0-	118313 B	118888	75288	3	30099	4	N	11751	8865	1			2891
						12926	9									
12	SHUT IN	213478	-0-	213478 B	332366	157587	3	34895	4	N	19087	19158	1			2820
						20996	9									
01	SHUT IN	184269	-0-	184269 B	516635	135801	3	29101	4	N	17606	16963	1			3464
						19367	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	8676	-0-	8676	B	8676	325	1	3736	3	N	363					363
							4216	4	399	9							
12	SHUT IN	182372	-0-	182372	B	191048	5628	1	159249	3	N	15231	9777	1			5817
							741	4	16754	9							
01	SHUT IN	236652	-0-	236652	B	427700	5302	1	185102	3	N	18570	23152	1			1235
							25821	4	20427	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	25751	-0-	25751	B	25751	20342	3	1222	4	Y	3806	2961	1			845
							4187	9									
11	SHUT IN	99768	-0-	99768	B	125519	56630	3	30259	4	Y	11708	10806	1			1746
							12879	9									
12	SHUT IN	117712	-0-	117712	B	243231	69766	3	35818	4	Y	11025	9630	1			3141
							12128	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	243231					Y	NO RPT					3141

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	23302	-0-	23302	B	23302	18192	3	5110	9	N	4645	3399	1			1246

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29965	X	29965	-0-	-0- B	-0-	27315	2	2620	4	N	27	197	1			350
							30	9									
09	37620	X	20232	-0-	-17388 B	-0-	14619	2	5593	4	N	18					368
							20	9									
10	37045	X	25762	-0-	-11283 B	-0-	25072	2	672	4	N	16					384
							18	9									
11	32250	X	23182	-0-	-9068 B	-0-	22296	2	860	4	N	24					408
							26	9									
12	31868	X	19860	-0-	-12008 B	-0-	19537	2	299	4	N	22					430
							24	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					430

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: RRCID -> 283020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: RRCID -> 283021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: RRCID -> 283022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	Y	17	13	1			4
*01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	176	2	8	4	Y	16	15	1			5
						18	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	Y	17	13	1			4
*01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	9	Y	16	15	1			5

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

08	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					140
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					140
10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					140
11	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					140
12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					140
01	1023 #	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					140

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			54
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-			54
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			54
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			54
*01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

08	367 N	302	-0-	-65 B	-0-	302	2		N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			66
10	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2		N	-0-			66
11	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2		N	-0-			66
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			66
*01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			66

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

08	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3		N	-0-			65
09	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3		N	-0-			65
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			65
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			65
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			65
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4 9	N	4			69

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550 N	774	-0-	-776	-0-	774	3			N	-0-					126
09	1320 N	962	-0-	-358	-0-	962	3			N	-0-					126
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					126
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					126
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	944	3	3	9	N	3					129

DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

08	10757 X	5921	-0-	-4836	-0-	5907	3	14	9	Y	13	109	1			62
09	10410 X	4952	-0-	-5458	-0-	4942	3	10	9	Y	9	37	1			34
10	10757 X	3563	-0-	-7194	-0-	3511	2	52	9	Y	47	50	1	3	8	28
11	DLQ G-10	2549	-0-	2549	2549	2447	2	102	9	Y	93	4	8			117
*12	DLQ G-10	3796	-0-	3796	6345	3734	2	62	9	Y	56					173
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	7491	1096	2	50	9	Y	45	70	1			148

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

08	21679 X	11419	-0-	-10260	-0-	11336	3	83	9	Y	75	78	1			44
*09	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5955	2	133	9	Y	121	87	1			78
10	4712 X	2603	-0-	-2109	-0-	2553	2	50	9	Y	45	52	1			71
11	4560 X	1804	-0-	-2756	-0-	1780	2	24	9	Y	22	2	8			91
*12	4712 X	2633	-0-	-2079	-0-	2616	2	17	9	Y	15					106
01	4712 X	3265	-0-	-1447	-0-	3228	2	37	9	Y	34	51	1			89

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

08	18145 X	8968	-0-	-9177	-0-	8914	3	54	9	Y	49	164	1			94
09	7710 X	4768	-0-	-2942	-0-	4749	3	19	9	Y	17	58	1			53
10	7967 X	4654	-0-	-3313	-0-	4575	2	79	9	Y	72	82	1			43
11	7710 X	3259	-0-	-4451	-0-	3189	2	70	9	Y	64					107
*12	7967 X	1981	-0-	-5986	-0-	1875	2	106	9	Y	96					203
01	7967 X	1811	-0-	-6156	-0-	1767	2	44	9	Y	40	62	1			181

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 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
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 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
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

08	2659	N	393	-0-	-2266	-0-	155	1	238	2	Y	-0-			62
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	150	1	351	2	Y	-0-			62
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y	-0-			62
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	150	1	355	2	Y	-0-			62
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	Y	-0-			62
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	146	1	321	2	Y	-0-			62

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2		N	-0-		-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	982	2	31 4	N	-0-		-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
09	6180 X	6008	-0-	-172	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
11	6090 X	5710	-0-	-380	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
01	6758 X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9	N	35					209
09	1260 N	896	-0-	-364	-0-	853	2	43	9	N	39					248
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23	184	1			87
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1633	2	13	9	N	12					99
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16					115
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1304	2	53	9	N	48					163

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 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
08	4	#	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1					8
09	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					8
*10	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					8
*11	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
*12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					9
01	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					9

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

08	62	#	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					80
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					80
*10	25	R	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	Y	3					83
*11	30	#	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	Y	3					86
*12	31	#	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	Y	5					91
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					91

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	1	8			253
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5	164	1			94
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	N	5					99
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	3	6	9	N	5					104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2442	3	198	9	N	180	177	1			168
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2383	3	194	9	N	176	187	1			157
10	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	2344	3	163	9	N	148	185	1			120
11	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	2105	3	150	9	N	136					256
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2370	3	207	9	N	188	185	1			259
01	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2070	3	196	9	N	178	181	1			256

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	N	5					335
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1319	2	12	9	N	11					346
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1296	2	12	9	N	11					357
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					369
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	184	1			185
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					185

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1090	2	10	9	N	9					74
09	1080 N	899	-0-	-181	-0-	896	2	3	9	N	3					77
10	1085 N	984	-0-	-101	-0-	983	2	1	9	N	1					78
11	1050 N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					78
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					82
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					82

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

08	4371 X	1899	-0-	-2472	-0-	1815	2	84	9	N	76					252
09	4230 X	638	-0-	-3592	-0-	603	2	35	9	N	32	177	1			107
10	3968 X	505	-0-	-3463	-0-	479	2	26	9	N	24					131
11	3210 X	473	-0-	-2737	-0-	472	2	1	9	N	1					132
12	2635 X	482	-0-	-2153	-0-	471	2	11	9	N	10					142
01	1891 X	349	-0-	-1542	-0-	347	2	2	9	N	2					144

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

08	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	713 N	241	-0-	-472	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	868 N	714	-0-	-154	-0-	714	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

08	868	#	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	690	#	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	713	#	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*01	1116	#	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	2340 X	178	-0-	-2162	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	399	-0-	-1941	-0-	399	2		N	-0-			-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
01	1922 X	1017	-0-	-905	-0-	1017	2		N	-0-			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

08	1147	N	677	-0-	-470	-0-	534	3	143	9	Y	130	131	0			2
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	529	3	138	9	Y	125	125	0			2
10	1054	N	658	-0-	-396	-0-	530	3	128	9	Y	116	116	0			2
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	725	3	129	9	Y	117	117	0			2
12	682	N	144	-0-	-538	-0-	123	3	21	9	Y	19	21	0			-0-
01	651	N	27	-0-	-624	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

08	1705	N	757	-0-	-948	-0-	5	1	645	3	N	97	98	0			1
							107	9									
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	5	1	1406	3	N	94	93	0			2
							103	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	5	1	1386	3	N	87	87	0			2
							96	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	N	86	87	0			1
							95	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	91	91	0			1
							100	9									
*01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	N	96	96	0			1
							106	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9818	3	107	9	N	97	97	0			1
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9036	3	53	9	N	48	48	0			1
10	9238	X	8398	-0-	-840	-0-	8366	3	32	9	N	29	29	0			1
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9001	3	31	9	N	28	29	0			-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9479	3	33	9	N	30	30	0			-0-
*01	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9955	3	35	9	N	32	32	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

08	5921	X	2054	-0-	-3867	-0-	1911	3	143	9	N	130	131	0			2
09	3480	X	2229	-0-	-1251	-0-	2091	3	138	9	N	125	125	0			2
10	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	1816	3	128	9	N	116	116	0			2
11	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	1941	3	129	9	N	117	117	0			2
12	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2253	3	133	9	N	121	121	0			2
*01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2353	3	141	9	N	128	128	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

08	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	3	1	2770	3	N	64	65	0			1
							70	9									
09	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	3	1	2551	3	N	55	55	0			1
							61	9									
10	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	3	1	2040	3	N	30	30	0			1
							33	9									
11	3030	X	2192	-0-	-838	-0-	3	1	2158	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	3	1	2530	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	3	1	2647	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10042	3	72	9	N	65	67	0			1
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9418	3	117	9	N	106	105	0			2
10	8990	X	8884	-0-	-106	-0-	8756	3	128	9	N	116	116	0			2
11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9420	3	129	9	N	117	117	0			2
12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	3	133	9	N	121	121	0			2
*01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10419	3	141	9	N	128	128	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	9	1	7873	3	N	32	33	0			-0-
							35	9									
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	8	1	7302	3	N	32	31	0			1
							35	9									
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	9	1	5977	3	N	29	29	0			1
							32	9									
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	8	1	6325	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	9	1	7415	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	9	1	7758	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
*01	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

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-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2875	3	90	4	N	-0-					-0-
11	83	X	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	4	N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4219	3	69	4	N	16	16	0			-0-
							18	9									
*01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6436	3	30	9	N	27	27	0			-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	Y	6					20
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3					25
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1					26
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					26

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	160	1			55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

08	248 X	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			23
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			23
10	248 X	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			23
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			23
12	217 X	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			23
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

08	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	150 X	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	155 X	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

08	930 X	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-			-0-
09	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
10	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			-0-
12	961 X	906	-0-	-55	-0-	906	2		N	-0-			-0-
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

08	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2		N	-0-			28
09	540 X	512	-0-	-28	-0-	512	2		N	-0-			28
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			28
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			28
*12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			28
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			28

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					100
09	780	X	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					100
10	713	X	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					100
11	690	X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					100
12	713	X	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					100
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7					20
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					23
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					24
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					25

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6					19
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2770	3	1	9	Y	1					20
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					22
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					25
12	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2508	3	1	9	Y	1					26
01	2759	X	2236	-0-	-523	-0-	2236	3			Y	-0-					26

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6					19
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					19
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					21
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					24
12	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2507	3	1	9	Y	1					25
01	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	2237	3			Y	-0-					25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

08	341	#	313	-0-	-28	B	-134	313	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -134																	
09	270	#	194	-0-	-76	B	-210	194	3			Y	-0-				-0-
10	279	#	283	-0-	4	B	-206	283	3			Y	-0-				-0-
11	300	#	311	-0-	11	B	-195	311	3			Y	-0-				-0-
12	310	#	252	-0-	-58	B	-253	252	3			Y	-0-				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-253					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-
01 SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

08	1829	#	892	-0-	-937	B	-8470	882	2	10	9	N	9	7	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5106 CANCELLED UNDERAGE -> -3364																	
09	1770	#	1004	-0-	-766	B	-5872	994	2	10	9	N	9	12	1		1
10	1085	#	807	-0-	-278	B	-6150	796	2	11	9	N	10	9	1		2
11	900	#	884	-0-	-16	B	-6166	875	2	9	9	N	8	8	1		2
12	899	#	887	-0-	-12	B	-6178	877	2	10	9	N	9	7	1		3
01	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	B	-7201					N	NO RPT				3

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

08	217	#	41	-0-	-176	B	-4242	41	2			N	-0-				83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2682 CANCELLED UNDERAGE -> -1560																	
09	150	#	3	-0-	-147	B	-2829	3	2			N	-0-				83
10	155	#	-0-	-0-	-155	B	-2984					N	-0-				83
11	90	#	-0-	-0-	-90	B	-3074					N	-0-				83
12	62	#	-0-	-0-	-62	B	-3136					N	8				91
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-3167					N	NO RPT				91

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 #	94	-0-	-30 B	-87	94	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-24						
09	120 #	112	-0-	-8 B	-71	112	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10 B	-81	114	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10 B	-91	110	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22 B	-113	102	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	101	-0-	-23 B	-136	101	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

08	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	7 #	-0-	-0-	-7 B	-7				Y	-0-			-0-
10	62 #	3	-0-	-59 B	-66	3	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-126				Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-188				Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93 B	-281				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

08	1426 #	1382	-0-	-44 B	-743	1382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-699						
09	1380 #	1347	-0-	-33 B	-77	1347	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	1063	-0-	-363 B	-440	1063	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	1395	-0-	15 B	-425	1395	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1443	-0-	17 B	-408	1443	3		N	-0-			-0-
01	1395 #	1432	-0-	37 B	-371	1432	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

08	2325 #	2231	-0-	-94 B	-2247	2231	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1340	CANCELLED UNDERAGE ->		-907						
09	2190 #	2149	-0-	-41 B	-1381	2149	3		N	-0-			-0-
10	2263 #	1918	-0-	-345 B	-1726	1918	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2116	-0-	-44 B	-1770	2116	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2168	-0-	-64 B	-1834	2168	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2167	-0-	-65 B	-1899	2167	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11887 R	11887	-0-	-0-	B	-0-	11887	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	11601 R	11601	-0-	-0-	B	-0-	11601	3		Y	-0-			-0-
10	11470 #	10710	-0-	-760	B	-760	10710	3		Y	-0-			-0-
11	11100 #	11805	-0-	705	B	-55	11805	3		Y	-0-			-0-
12	12535 R	12590	-0-	55	B	-0-	12590	3		Y	-0-			-0-
*01	12399 R	12399	-0-	-0-	B	-0-	12399	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

08	437 R	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	432 R	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
12	516 R	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
*01	541 R	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

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

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

08	713 #	687	-0-	-26	B	-605	687	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -459 CANCELLED UNDERAGE -> -146														
09	690 #	683	-0-	-7	B	-466	683	2		N	-0-			-0-
10	713 #	729	-0-	16	B	-450	729	2		N	-0-			-0-
11	630 #	685	-0-	55	B	-395	685	2		N	-0-			-0-
12	682 #	350	-0-	-332	B	-727	350	2		N	-0-			-0-
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-1440				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

08	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	182 R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-93				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

08	62 #	46	-0-	-16	B	-155	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -58														
09	60 #	46	-0-	-14	B	-111	46	2		N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13	B	-124	49	2		N	-0-			-0-
11	30 #	46	-0-	16	B	-108	46	2		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-116	23	2		N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-178				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

08	1984 #	1717	-0-	-267	B	-2862	1717	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2054 CANCELLED UNDERAGE -> -808														
09	1920 #	1637	-0-	-283	B	-2337	1637	3		N	-0-			-0-
10	1767 #	1521	-0-	-246	B	-2583	1521	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1653	-0-	-57	B	-2640	1653	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1676	-0-	-91	B	-2731	1676	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	1317	-0-	-388	B	-3119	1317	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	220	-0-	3 B	-4854	220	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1197	CANCELLED UNDERAGE ->			-3657										
09	210 #	241	-0-	31 B	-1166	241	3			N	-0-					52
10	279 #	283	-0-	4 B	-1162	255	3	28	9	N	25					77
11	270 #	253	-0-	-17 B	-1179	244	3	9	9	N	8					85
12	279 #	334	-0-	55 B	-1124	259	3	75	9	N	68					153
01	279 #	219	-0-	-60 B	-1184	219	3			N	-0-					153

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-413					N	42					165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-349	CANCELLED UNDERAGE ->			-64										
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-439					N	21					186
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-501					N	21					207
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501					N	19					226
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501					N	18					244
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501					N	-0-					244

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

08	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*01	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

08	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7					51
09	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9					60
10	1116 #	874	-0-	-242	-0-	854	2	20	9	N	18					78
11	1170 #	1157	-0-	-13	-0-	1139	2	18	9	N	16					94
12	1209 #	374	-0-	-835	-0-	372	2	2	9	N	2					96
01	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					96

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	837	N	178	-0-	-659	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					465
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	20	3	6	9	N	5	151	1			319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					337
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					366
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4519	-0-	-937	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

08	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10961	-0-	-799	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9414	-0-	-2738	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11680	-0-	-348	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
*01	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284 X	9433	-0-	-1851	-0-	9433 2		N	-0-			-0-
09	11010 X	8291	-0-	-2719	-0-	8291 2		N	-0-			-0-
10	10416 X	9574	-0-	-842	-0-	9574 2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8368	-0-	-752	-0-	8368 2		N	-0-			-0-
12	9424 X	8497	-0-	-927	-0-	8497 2		N	-0-			-0-
01	9579 X	7411	-0-	-2168	-0-	7411 2		N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1967	-0-	-606	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	2305 2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

08	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798 2		N	-0-			-0-
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859 2		N	-0-			-0-
10	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119 2		N	-0-			-0-
11	12390 X	11526	-0-	-864	-0-	11526 2		N	-0-			-0-
12	12803 X	10812	-0-	-1991	-0-	10809 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	12803 X	11547	-0-	-1256	-0-	11547 2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

08	26877 X	25759	-0-	-1118	-0-	25759 2		N	-0-			-0-
09	26010 X	24575	-0-	-1435	-0-	24575 2		N	-0-			-0-
10	26877 X	25712	-0-	-1165	-0-	25712 2		N	-0-			-0-
11	25020 X	20399	-0-	-4621	-0-	20399 2		N	-0-			-0-
12	25854 X	16505	-0-	-9349	-0-	16505 2		N	-0-			-0-
*01	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	28785 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

08	14694 X	12194	-0-	-2500	-0-	12194 2		N	-0-			-0-
09	12570 X	8448	-0-	-4122	-0-	8448 2		N	-0-			-0-
10	12989 X	6357	-0-	-6632	-0-	6357 2		N	-0-			-0-
11	12570 X	4127	-0-	-8443	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			N	-0-			-0-
01	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-			N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
01	930 N	744	-0-	-186	-0-	744 3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

08	12927 X	12471	-0-	-456	-0-	12471 2		N	-0-			-0-
09	12390 X	11803	-0-	-587	-0-	11803 2		N	-0-			-0-
10	12803 X	12250	-0-	-553	-0-	12250 2		N	-0-			-0-
11	12360 X	10583	-0-	-1777	-0-	10583 2		N	-0-			-0-
12	12462 X	9791	-0-	-2671	-0-	9791 2		N	-0-			-0-
*01	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12946 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4885	-0-	1785	1785	4885	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1278	-0-	-1722	63	1278	2			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

08	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1402	-0-	-1268	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	144	-0-	-2491	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

08	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	6691	-0-	-1589	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5786	-0-	-2770	-0-	5786	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3	N	-0-			-0-
10	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

08	25575	X	23737	-0-	-1838	-0-	23737	3	N	-0-			-0-
09	24480	X	22884	-0-	-1596	-0-	22884	3	N	-0-			-0-
10	25296	X	23758	-0-	-1538	-0-	23758	3	N	-0-			-0-
11	24150	X	22652	-0-	-1498	-0-	22652	3	N	-0-			-0-
12	23746	X	18446	-0-	-5300	-0-	18446	3	N	-0-			-0-
01	23746	X	23144	-0-	-602	-0-	23144	3	N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2	N	-0-			-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

08	13206	X	6276	-0-	-6930	-0-	6276	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	3007	-0-	-9773	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	5253	-0-	-8852	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
11	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	8513	-0-	-5592	-0-	8513	2	N	-0-			-0-
*01	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9810	N	-0-	-0-	-9810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31186	N	30458	-0-	-728 B	-8826	561	1	29897	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2784 CANCELLED UNDERAGE -> -6042																	
09	27330	N	28251	-0-	921 B	-1863	488	1	27763	2	N	-0-					-0-
10	28241	N	25915	-0-	-2326 B	-1863	561	1	25354	2	N	-0-					-0-
11	29490	N	27558	-0-	-1932 B	-1863	592	1	26966	2	N	-0-					-0-
12	29202	N	23021	-0-	-6181 B	-1863	550	1	22471	2	N	-0-					-0-
01	25916	N	25447	-0-	-469 B	-1863	600	1	24847	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076	N	32842	-0-	-4234 B	-0-	32842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31170	N	29476	-0-	-1694 B	-0-	29476	2			N	-0-					-0-
10	31292	N	31292	-0-	-0- B	-0-	31292	2			N	-0-					-0-
11	31770	N	30353	-0-	-1417 B	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
12	30473	N	19483	-0-	-10990 B	-0-	19481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31279	N	27063	-0-	-4216 B	-0-	27063	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24707 N	24068	-0-	-639 B	-250	24068	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE ->		-250						
09	23820 N	23634	-0-	-186 B	-0-	23634	2		N	-0-			-0-
10	24633 N	24633	-0-	-0- B	-0-	24633	2		N	-0-			-0-
11	23388 N	23388	-0-	-0- B	-0-	23388	2		N	-0-			-0-
12	24428 N	16796	-0-	-7632 B	-0-	16796	2		N	-0-			-0-
01	24645 N	23600	-0-	-1045 B	-0-	23600	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

08	35154 N	36725	-0-	1571 B	-1982	36725	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1982													
09	34350 N	33913	-0-	-437 B	-1982	33913	2		N	-0-			-0-
10	34224 N	34253	-0-	29 B	-1953	34253	2		N	-0-			-0-
11	35550 N	32335	-0-	-3215 B	-1953	32335	2		N	-0-			-0-
12	35030 N	28018	-0-	-7012 B	-1953	28018	2		N	-0-			-0-
01	34255 N	32985	-0-	-1270 B	-1953	32985	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

08	496 N	18	-0-	-478 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

08	20708 N	20640	-0-	-68 B	-0-	20640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19980 N	19969	-0-	-11 B	-0-	19969	2		N	-0-			-0-
10	20646 N	20628	-0-	-18 B	-0-	20628	2		N	-0-			-0-
11	19980 N	19973	-0-	-7 B	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
12	20646 N	17987	-0-	-2659 B	-0-	17987	2		N	-0-			-0-
01	20615 N	20326	-0-	-289 B	-0-	20326	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	690 N	558	-0-	-132 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	651 N	451	-0-	-200 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

08	14275 N	14275	-0-	-0- B	-0-	14275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13810 N	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2		N	-0-			-0-
10	13464 N	13464	-0-	-0- B	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
11	13863 N	13863	-0-	-0- B	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
12	14260 N	9610	-0-	-4650 B	-0-	9610	2		N	-0-			-0-
01	13454 N	10412	-0-	-3042 B	-0-	10412	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	38843 N	37645	-0-	-1198 B	-11933	37645	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1775 CANCELLED UNDERAGE -> -10158													
09	36930 N	35693	-0-	-1237 B	-1775	35693	2		N	-0-			-0-
10	36921 N	37552	-0-	631 B	-1144	37552	2		N	-0-			-0-
11	36420 N	31415	-0-	-5005 B	-1144	31415	2		N	-0-			-0-
12	36890 N	27888	-0-	-9002 B	-1144	27888	2		N	-0-			-0-
01	37541 N	32905	-0-	-4636 B	-1144	32905	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

08	38130 N	36442	-0-	-1688 B	-0-	36442	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35720 N	35720	-0-	-0- B	-0-	35720	2		N	-0-			-0-
10	37235 N	37235	-0-	-0- B	-0-	37235	2		N	-0-			-0-
11	35280 N	31767	-0-	-3513 B	-0-	31767	2		N	-0-			-0-
12	36921 N	27860	-0-	-9061 B	-0-	27860	2		N	-0-			-0-
01	37231 N	29374	-0-	-7857 B	-0-	29374	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

08	29290 N	29290	-0-	-0- B	-0-	29290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	28012 N	28012	-0-	-0- B	-0-	28012	2		N	-0-			-0-
10	24701 N	24701	-0-	-0- B	-0-	24701	2		N	-0-			-0-
11	26619 N	26619	-0-	-0- B	-0-	26619	2		N	-0-			-0-
12	11356 N	11356	-0-	-0- B	-0-	11356	2		N	-0-			-0-
*01	16661 N	16661	-0-	-0- B	-0-	16661	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
*01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	25260 N	24903	-0-	-357 B	-0-	24903	2		N	-0-			-0-
10	25885 N	24687	-0-	-1198 B	-0-	24687	2		N	-0-			-0-
11	25230 N	24501	-0-	-729 B	-0-	24501	2		N	-0-			-0-
12	25730 N	19284	-0-	-6446 B	-0-	19284	2		N	-0-			-0-
01	24676 N	23815	-0-	-861 B	-0-	23815	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

08	42284 N	38642	-0-	-3642 B	-0-	38642	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40920 N	36249	-0-	-4671 B	-0-	36249	2		N	-0-			-0-
10	39277 N	36674	-0-	-2603 B	-0-	36674	2		N	-0-			-0-
11	37410 N	37375	-0-	-35 B	-0-	37375	2		N	-0-			-0-
12	37448 N	33126	-0-	-4322 B	-0-	33126	2		N	-0-			-0-
01	36673 N	33280	-0-	-3393 B	-0-	33280	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

08	4557 N	4276	-0-	-281 B	-1753	4276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1753													
09	4350 N	4069	-0-	-281 B	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
10	4340 N	4210	-0-	-130 B	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
11	4140 N	4026	-0-	-114 B	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
12	4216 N	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2		N	-0-			-0-
01	4216 N	3768	-0-	-448 B	-0-	3768	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

08	15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13917 N	13917	-0-	-0- B	-0-	13917	2		N	-0-			-0-
10	14620 N	14620	-0-	-0- B	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
11	14670 N	13537	-0-	-1133 B	-0-	13537	2		N	-0-			-0-
12	14384 N	13524	-0-	-860 B	-0-	13524	2		N	-0-			-0-
01	14632 N	13581	-0-	-1051 B	-0-	13581	2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
*01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

08	64294 #	64323	-0-	29 B	-12932	64323	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10481 CANCELLED UNDERAGE -> -2451													
09	60000 N	61400	-0-	1400 B	-9081	61400	2		N	-0-			-0-
10	65100 N	63442	-0-	-1658 B	-9081	63442	2		N	-0-			-0-
11	62250 N	60489	-0-	-1761 B	-9081	60489	2		N	-0-			-0-
12	57568 N	55524	-0-	-2044 B	-9081	55524	2		N	-0-			-0-
01	63457 N	68902	-0-	5445 B	-3636	68902	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

08	77407 #	75994	-0-	-1413 B	-11946	75994	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11946													
09	72060 N	72260	-0-	200 B	-11746	72260	2		N	-0-			-0-
10	74927 N	74029	-0-	-898 B	-11746	74029	2		N	-0-			-0-
11	73530 N	70130	-0-	-3400 B	-11746	70130	2		N	-0-			-0-
12	61972 N	32100	-0-	-29872 B	-11746	32100	2		N	-0-			-0-
01	74028 N	47771	-0-	-26257 B	-11746	47771	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*01	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

08	15035 N	12009	-0-	-3026 B	-0-	12009	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13980 N	11806	-0-	-2174 B	-0-	11806	2		N	-0-			-0-
10	12586 N	10633	-0-	-1953 B	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
11	11610 N	10423	-0-	-1187 B	-0-	10423	2		N	-0-			-0-
12	12214 N	9935	-0-	-2279 B	-0-	9935	2		N	-0-			-0-
01	10633 N	9194	-0-	-1439 B	-0-	9194	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

08	84664	109270	-0-	24606 B	55555	109270	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55555													
09	103976	19936	-0-	-84040 B	-28485	19936	2		N	-0-			-0-
10	113987 #	135	-0-	-113852 B	-142337	135	2		N	-0-			-0-
11	101597	28	-0-	-101569 B	-243906	28	2		N	-0-			-0-
12	58127	23	-0-	-58104 B	-302010	23	2		N	-0-			-0-
01	109275 #	-0-	-0-	-109275 B	-411285				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30163 N	29946	-0-	-217 B	-4609	29946	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1188	CANCELLED UNDERAGE ->			-3421							
09	28382 N	29570	-0-	1188 B	-0-	29570	2		N	-0-			-0-
10	30308 N	30308	-0-	-0- B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-
11	29725 N	29725	-0-	-0- B	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
12	30566 N	22295	-0-	-8271 B	-0-	22295	2		N	-0-			-0-
01	30318 N	26801	-0-	-3517 B	-0-	26801	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

08	37851 N	37143	-0-	-708 B	-7859	37143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2619	CANCELLED UNDERAGE ->			-5240							
09	35880 N	35986	-0-	106 B	-2513	35986	2		N	-0-			-0-
10	37293 N	36994	-0-	-299 B	-2513	36994	2		N	-0-			-0-
11	35940 N	35276	-0-	-664 B	-2513	35276	2		N	-0-			-0-
12	37200 N	30786	-0-	-6414 B	-2513	30786	2		N	-0-			-0-
01	36983 N	33520	-0-	-3463 B	-2513	33520	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

08	25358 N	24876	-0-	-482 B	-6925	24876	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3301	CANCELLED UNDERAGE ->			-3624							
09	23970 N	24057	-0-	87 B	-3214	24057	2		N	-0-			-0-
10	25048 N	24575	-0-	-473 B	-3214	24575	2		N	-0-			-0-
11	24060 N	23998	-0-	-62 B	-3214	23998	2		N	-0-			-0-
12	24862 N	18548	-0-	-6314 B	-3214	18548	2		N	-0-			-0-
01	24583 N	24743	-0-	160 B	-3054	24743	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

08	6045 N	5954	-0-	-91 B	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	5700 N	5668	-0-	-32 B	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
10	5921 N	5886	-0-	-35 B	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
11	5760 N	5679	-0-	-81 B	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
12	5859 N	5277	-0-	-582 B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-
01	5890 N	5696	-0-	-194 B	-0-	5696	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

08	15124 N	15124	-0-	-0- B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14687 N	14687	-0-	-0- B	-0-	14687	2		N	-0-			-0-
10	15453 N	15453	-0-	-0- B	-0-	15453	2		N	-0-			-0-
11	15254 N	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	2		N	-0-			-0-
12	15190 N	10947	-0-	-4243 B	-0-	10947	2		N	-0-			-0-
01	15438 N	13118	-0-	-2320 B	-0-	13118	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740 N	12522	-0-	-4218 B	-6709	12522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6709													
09	12090 N	11368	-0-	-722 B	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
10	12152 N	10706	-0-	-1446 B	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
11	12120 N	9684	-0-	-2436 B	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
12	11749 N	8470	-0-	-3279 B	-0-	8470	2		N	-0-			-0-
01	10695 N	8879	-0-	-1816 B	-0-	8879	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

08	84362	5390	-0-	-78972 B	-170810	5390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170810													
09	103606	67012	-0-	-36594 B	-207404	67012	2		N	-0-			-0-
10	105214 #	28245	-0-	-76969 B	-284373	28245	2		N	-0-			-0-
11	101235	19521	-0-	-81714 B	-366087	19521	2		N	-0-			-0-
12	57920	31320	-0-	-26600 B	-392687	31320	2		N	-0-			-0-
01	69254 #	20583	-0-	-48671 B	-441358	20583	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

08	20181 N	19745	-0-	-436 B	-0-	19745	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19220 N	19220	-0-	-0- B	-0-	19220	2		N	-0-			-0-
10	19076 N	19076	-0-	-0- B	-0-	19076	2		N	-0-			-0-
11	19110 N	17646	-0-	-1464 B	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
12	19871 N	11968	-0-	-7903 B	-0-	11968	2		N	-0-			-0-
01	19065 N	14529	-0-	-4536 B	-0-	14529	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

08	11904 N	11746	-0-	-158 B	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	11556 N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556	2		N	-0-			-0-
10	12993 N	12993	-0-	-0- B	-0-	12993	2		N	-0-			-0-
11	11996 N	11996	-0-	-0- B	-0-	11996	2		N	-0-			-0-
12	11935 N	10064	-0-	-1871 B	-0-	10064	2		N	-0-			-0-
*01	13664 N	13664	-0-	-0- B	-0-	13664	2		N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767 N	3066	-0-	1299 B	-7464	3066	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7464														
09	3000 N	3593	-0-	593 B	593	3593	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3568	-0-	468 B	1061	3568	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3312	-0-	312 B	1373	3312	2			N	-0-			-0-
12	4953 R	3580	-0-	-1373 B	-0-	3580	2			N	-0-			-0-
*01	3771 R	3771	-0-	-0- B	-0-	309	1	3462	2	N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

08	8432 N	7682	-0-	-750 B	-2687	7682	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2687														
09	7380 N	7188	-0-	-192 B	-0-	7188	2			N	-0-			-0-
10	7688 N	6927	-0-	-761 B	-0-	6927	2			N	-0-			-0-
11	7440 N	6103	-0-	-1337 B	-0-	6103	2			N	-0-			-0-
12	7440 N	5539	-0-	-1901 B	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
*01	7578 N	7578	-0-	-0- B	-0-	595	1	6983	2	N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

08	2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2010 N	1325	-0-	-685 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
10	1922 N	372	-0-	-1550 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1291	-0-	-569 B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
*01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	146	1	1897	2	N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

08	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	310 N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
10	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
*11	960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
01	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	682 N	375	-0-	-307 B	-0-	375	2		N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
12	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

08	6647 N	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
10	3119 N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
11	3799 N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
10	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
11	4163 N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
12	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3		N	-0-			-0-
*01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

08	13299 N	13390	-0-	91 B	-686	13390	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -686													
09	13008 N	13008	-0-	-0- B	-0-	13008	3		N	-0-			-0-
10	13420 N	13420	-0-	-0- B	-0-	13420	3		N	-0-			-0-
11	12937 N	12937	-0-	-0- B	-0-	12937	3		N	-0-			-0-
12	13299 N	12368	-0-	-931 B	-0-	12368	3		N	-0-			-0-
*01	13466 N	13466	-0-	-0- B	-0-	13466	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

08	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	3748 R	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	3		N	-0-			-0-
11	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
*01	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

08	11919 N	11919	-0-	-0- B	-0-	11919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10995 N	10995	-0-	-0- B	-0-	10995	3		N	-0-			-0-
10	11360 N	11360	-0-	-0- B	-0-	11360	3		N	-0-			-0-
11	10451 N	10451	-0-	-0- B	-0-	10451	3		N	-0-			-0-
12	13813 N	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3		N	-0-			-0-
*01	13675 N	13675	-0-	-0- B	-0-	13675	3		N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

08	61504 N	60218	-0-	-1286 B	-0-	60218	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	54510 N	52642	-0-	-1868 B	-0-	52642	3		N	-0-			-0-
10	58040 N	58040	-0-	-0- B	-0-	58040	3		N	-0-			-0-
11	62232 N	62232	-0-	-0- B	-0-	62232	3		N	-0-			-0-
12	54405 N	31758	-0-	-22647 B	-0-	31758	3		N	-0-			-0-
01	58032 N	35249	-0-	-22783 B	-0-	35249	3		N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

08	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
10	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1536	-0-	-84 B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1317	-0-	-264 B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

08	27125 N	25986	-0-	-1139	B	-747	25986	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -747														
09	25225 N	25972	-0-	747	B	-0-	25972	3		N	-0-			-0-
10	26784 N	26241	-0-	-543	B	-0-	26241	3		N	-0-			-0-
11	25140 N	22978	-0-	-2162	B	-0-	22978	3		N	-0-			-0-
12	26846 N	15591	-0-	-11255	B	-0-	15591	3		N	-0-			-0-
*01	28415 N	28415	-0-	-0-	B	-0-	28415	3		N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

08	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

08	527 N	400	-0-	-127	B	-4450	400	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2719 CANCELLED UNDERAGE -> -1731														
09	90 N	399	-0-	309	B	-2410	399	3		N	-0-			-0-
10	713 N	121	-0-	-592	B	-2410	121	3		N	-0-			-0-
11	390 N	1493	-0-	1103	B	-1307	1493	3		N	-0-			-0-
12	403 N	280	-0-	-123	B	-1307	280	3		N	-0-			-0-
01	124 N	449	-0-	325	B	-982	449	3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

08	48391 N	46404	-0-	-1987	B	-3464	46404	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3464														
09	46920 N	42681	-0-	-4239	B	-3464	42681	3		N	-0-			-0-
10	47802 N	41736	-0-	-6066	B	-3464	41736	3		N	-0-			-0-
11	44910 N	42796	-0-	-2114	B	-3464	42796	3		N	-0-			-0-
12	44113 N	27323	-0-	-16790	B	-3464	27323	3		N	-0-			-0-
01	41726 N	39547	-0-	-2179	B	-3464	39547	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19177 N	19177	-0-	-0- B	-0-	19177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17695 N	17695	-0-	-0- B	-0-	17695	3		N	-0-			-0-
10	16998 N	16998	-0-	-0- B	-0-	16998	3		N	-0-			-0-
11	18570 N	13448	-0-	-5122 B	-0-	13448	3		N	-0-			-0-
12	18290 N	11456	-0-	-6834 B	-0-	11456	3		N	-0-			-0-
01	16988 N	13948	-0-	-3040 B	-0-	13948	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

08	11104 N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	12420 N	12015	-0-	-405 B	-0-	12015	2		N	-0-			-0-
10	12867 N	12867	-0-	-0- B	-0-	12867	2		N	-0-			-0-
11	11585 N	11585	-0-	-0- B	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
12	12431 N	7558	-0-	-4873 B	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
01	12834 N	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

08	0 N	26346	-0-	26346 B	-11335	26346	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11335													
09	30270 N	25090	-0-	-5180 B	-11335	25090	2		N	-0-			-0-
10	28241 N	33198	-0-	4957 B	-6378	33198	2		N	-0-			-0-
11	27515 N	33893	-0-	6378 B	-0-	33893	2		N	-0-			-0-
12	25916 N	22716	-0-	-3200 B	-0-	22716	2		N	-0-			-0-
01	33201 N	NO RPT	-0-	-33201 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17619 N	17619	-0-	-0- B	-0-	17619	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17040 N	13498	-0-	-3542 B	-0-	13498	2		N	-0-			-0-
10	17608 N	16452	-0-	-1156 B	-0-	16452	2		N	-0-			-0-
11	17596 N	17596	-0-	-0- B	-0-	17596	2		N	-0-			-0-
12	13950 N	13240	-0-	-710 B	-0-	13240	2		N	-0-			-0-
01	16461 N	NO RPT	-0-	-16461 B	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

08	81685 #	80178	-0-	-1507 B	-10465	80178	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10465													
09	75510 N	76521	-0-	1011 B	-9454	76521	2		N	-0-			-0-
10	76756 N	76970	-0-	214 B	-9240	76970	2		N	-0-			-0-
11	77580 N	67542	-0-	-10038 B	-9240	67542	2		N	-0-			-0-
12	59335 N	41792	-0-	-17543 B	-9240	41792	2		N	-0-			-0-
01	76973 N	54532	-0-	-22441 B	-9240	54532	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

08	84219	100221	-0-	16002 B	88507	100221	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88507													
09	103430	96505	-0-	-6925 B	81582	96505	2		N	-0-			-0-
10	124577	98467	-0-	-26110 B	55472	98467	2		N	-0-			-0-
11	101063	86797	-0-	-14266 B	41206	86797	2		N	-0-			-0-
12	57822	62264	-0-	4442 B	45648	62264	2		N	-0-			-0-
*01	120026	78662	-0-	-41364 B	4284	78662	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

08	32023 N	31054	-0-	-969 B	-5995	31054	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4504 CANCELLED UNDERAGE -> -1491													
09	28230 N	29935	-0-	1705 B	-2799	29935	2		N	-0-			-0-
10	29039 N	31838	-0-	2799 B	-0-	31838	2		N	-0-			-0-
11	31127 N	31127	-0-	-0- B	-0-	31127	2		N	-0-			-0-
12	30938 N	22173	-0-	-8765 B	-0-	22173	2		N	-0-			-0-
01	31837 N	27329	-0-	-4508 B	-0-	27329	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518 N	5359	-0-	-159 B	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280 N	4713	-0-	-567 B	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
10	5425 N	5415	-0-	-10 B	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
11	5230 N	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
12	4867 N	4403	-0-	-464 B	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
*01	5474 N	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

08	1984 N	1920	-0-	-64 B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
*01	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

08	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880 N	2872	-0-	-8 B	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
10	3007 N	2913	-0-	-94 B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
11	2880 N	2814	-0-	-66 B	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
12	2976 N	2670	-0-	-306 B	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2826	-0-	-88 B	-0-	2826	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

08	18910 N	18811	-0-	-99 B	-0-	18811	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17940 N	17921	-0-	-19 B	-0-	17921	2		N	-0-			-0-
10	19313 N	17704	-0-	-1609 B	-0-	17704	2		N	-0-			-0-
11	18998 N	18998	-0-	-0- B	-0-	18998	2		N	-0-			-0-
12	18507 N	13530	-0-	-4977 B	-0-	13530	2		N	-0-			-0-
*01	20527 N	20527	-0-	-0- B	-0-	20527	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

08	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83180	117892	-0-	34712 B	74931	117892	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 74931													
09	102153	114712	-0-	12559 B	87490	114712	3		N	-0-			-0-
10	123039	113353	-0-	-9686 B	77804	113353	3		N	-0-			-0-
11	99816	112641	-0-	12825 B	90629	112641	3		N	-0-			-0-
12	57108	69857	-0-	12749 B	103378	69857	3		N	-0-			-0-
01	118544	110994	-0-	-7550 B	95828	110994	3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

08	91498	123269	-0-	31771 B	319048	123269	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 319048													
09	112369	123780	-0-	11411 B	330459	123780	3		N	-0-			-0-
10	135343	122762	-0-	-12581 B	317878	122762	3		N	-0-			-0-
11	109797	122728	-0-	12931 B	330809	122728	3		N	-0-			-0-
12	62819	96588	-0-	33769 B	364578	96588	3		N	-0-			-0-
*01	130398	118116	-0-	-12282 B	352296	118116	3		N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

08	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

08	21669 N	21515	-0-	-154 B	-0-	21515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20850 N	20807	-0-	-43 B	-0-	20807	2		N	-0-			-0-
10	21526 N	21526	-0-	-0- B	-0-	21526	2		N	-0-			-0-
11	20820 N	20204	-0-	-616 B	-0-	20204	2		N	-0-			-0-
12	21514 N	13283	-0-	-8231 B	-0-	13283	2		N	-0-			-0-
01	21514 N	18129	-0-	-3385 B	-0-	18129	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

08	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
10	6851 X	6800	-0-	-51	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
11	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
01	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	6501	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21204 X	20549	-0-	-655	-0-	20549	2		N	-0-			-0-
09	20520 X	19963	-0-	-557	-0-	19963	2		N	-0-			-0-
10	20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2		N	-0-			-0-
11	20130 X	18438	-0-	-1692	-0-	18438	2		N	-0-			-0-
12	20615 X	16303	-0-	-4312	-0-	16303	2		N	-0-			-0-
01	20615 X	18884	-0-	-1731	-0-	18884	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

08	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4756	-0-	-524	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	3723	-0-	-1764	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	173	-0-	-5137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
*01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

08	18631 X	60	-0-	-18571	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2		N	-0-			-0-
10	16368 X	7292	-0-	-9076	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
11	14520 X	13433	-0-	-1087	-0-	13433	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	18676	-0-	-854	-0-	18676	2		N	-0-			-0-
01	19530 X	13539	-0-	-5991	-0-	13539	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					100
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9					109
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8					117
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	823	2	9	9	Y	8					125
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					130
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-	9	1			139

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					69
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9					78
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8					86
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	824	2	9	9	Y	8					94
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					99
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-	9	1			108

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

08	2850 N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			Y	-0-					91
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					91
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					91
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					91
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					92
*01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					92

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					2
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					2
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					2
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10	9	Y	9					205
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					205
10	11501	X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6	9	Y	5					210
11	11130	X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1			109
12	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	7258	1	10023	3	Y	72					181
							79	9									
01	10106	X	8099	-0-	-2007	-0-	7969	3	130	9	Y	118					299

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

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-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

08	20522	#	20140	-0-	-382	-0-	20140	3			N	-0-					-0-
09	19506	R	19506	-0-	-0-	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
10	20336	#	20147	-0-	-189	-0-	20147	3			N	-0-					-0-
11	19680	#	18366	-0-	-1314	-0-	18366	3			N	-0-					-0-
12	20336	#	16412	-0-	-3924	-0-	16412	3			N	-0-					-0-
01	20150	#	17727	-0-	-2423	-0-	17727	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	503	-0-	-24	-0-	470	2	33	9	N	30					470
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	393	2	88	9	N	80	531	1			19
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					19
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	331	2	24	9	N	22					41

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

08	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					10
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21					31
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	Y	3					34
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1085	2	50	9	Y	45	38	1			41
12	1209	N	641	-0-	-568	-0-	620	2	21	9	Y	19	41	1			19
01	1147	N	652	-0-	-495	-0-	622	2	30	9	Y	27	28	1			18

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					63
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42					105
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	Y	5					110
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1798	2	179	9	Y	163	125	1			148
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1658	2	134	9	Y	122	148	1			122
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1990	2	136	9	Y	124	163	1			83

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					92
09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16852	2	15	9	N	14					106
10	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	17079	2	56	9	N	51					157
11	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16095	2	24	9	N	22					179
12	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13652	2	28	9	N	25					204
*01	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16084	2	81	9	N	74	183	1			95

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2	40	9	N	36					78
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1782	2	46	9	N	42					120
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44	9	N	40					160
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	2	33	9	N	30					190
12	1891 N	1350	-0-	-541	-0-	1315	2	35	9	N	32	190	1			32
01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1514	2	31	9	N	28					60

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					16
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					16
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					16
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					16
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					16
*01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4227	2	15	9	N	14					30

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

08	11408 #	10914	-0-	-494	-0-	10914	3			N	-0-					-0-
09	11040 #	10681	-0-	-359	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
10	11129 #	10983	-0-	-146	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
11	10590 #	10498	-0-	-92	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
12	10943 #	8107	-0-	-2836	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
*01	11435 R	11435	-0-	-0-	-0-	11435	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

08	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1981	-0-	-569	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2200	-0-	-435	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

08	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	4208	-0-	-6146	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	4164	-0-	-5856	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	5191	-0-	-5163	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	3613	-0-	-6741	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35898 X	188	-0-	-35710	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	39649 X	39649	-0-	-0-	-0-	29228	2	10421	4	N	-0-			-0-
10	42884 X	42884	-0-	-0-	-0-	30444	2	12440	4	N	-0-			-0-
11	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	11899	2	21532	4	N	-0-			-0-
12	40982 X	32997	-0-	-7985	-0-	21485	2	11512	4	N	-0-			-0-
01	42718 X	5966	-0-	-36752	-0-	4923	2	1043	4	N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	2	N	-0-			-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	4673	1	1459	2	N	-0-			-0-
*10	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	4853	1	1607	2	N	-0-			-0-
*11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	4564	1	1919	2	N	-0-			-0-
*12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	4923	1	1332	2	N	-0-			-0-
*01	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	4398	1	1554	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	46184	2			N	-0-					-0-
09	43983	X	43983	-0-	-0-	-0-	43983	2			N	-0-					-0-
*10	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
*11	44700	X	39735	-0-	-4965	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
*12	46190	X	42390	-0-	-3800	-0-	42390	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	34998	-0-	-11192	-0-	34998	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
09	38612	X	38612	-0-	-0-	-0-	38612	2			N	-0-					-0-
*10	39116	X	39116	-0-	-0-	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
*11	38880	X	35115	-0-	-3765	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
*12	40176	X	36819	-0-	-3357	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
01	40176	X	33684	-0-	-6492	-0-	33684	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*10	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
*10	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
*12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
*01	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2			N	-0-					-0-
09	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
*10	33775	X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-
*11	32970	X	30800	-0-	-2170	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
*12	34069	X	32075	-0-	-1994	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
01	34069	X	29610	-0-	-4459	-0-	29610	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11279	-0-	-1	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			N	-0-					-0-
11	11370	X	11266	-0-	-104	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	11572	-0-	-177	-0-	11572	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	10981	-0-	-768	-0-	10981	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
09	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3			N	-0-					-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9891	-0-	-909	-0-	9891	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10268	-0-	-892	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9235	-0-	-1925	-0-	9235	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

08	5518	X	4094	-0-	-1424	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5069	-0-	-1069	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

08	24180	X	22992	-0-	-1188	-0-	22992	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	22579	-0-	-821	-0-	22579	3			N	-0-					-0-
10	24180	X	23226	-0-	-954	-0-	23226	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	21807	-0-	-1053	-0-	21807	3			N	-0-					-0-
12	23405	X	22886	-0-	-519	-0-	22886	3			N	-0-					-0-
01	23343	X	22662	-0-	-681	-0-	22662	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

08	26846	X	26197	-0-	-649	-0-	26197	3			N	-0-					-0-
09	25980	X	25857	-0-	-123	-0-	25857	3			N	-0-					-0-
10	26846	X	26693	-0-	-153	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
11	25980	X	25815	-0-	-165	-0-	25815	3			N	-0-					-0-
12	26846	X	26421	-0-	-425	-0-	26421	3			N	-0-					-0-
01	26722	X	26379	-0-	-343	-0-	26379	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
09	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
10	4526 #	4404	-0-	-122	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
11	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
12	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
*01	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

08	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2		Y	-0-			8
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			8
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	55	-0-	55	124	55	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	16	-0-	16	140	16	2		Y	-0-			8
*01	249 R	109	-0-	-140	-0-	109	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

08	434 #	103	-0-	-331	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	420 #	111	-0-	-309	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	434 #	124	-0-	-310	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

08	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09	1410 #	1350	-0-	-60	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
10	1457 #	1323	-0-	-134	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1404	-0-	-22	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
01	1395 #	1369	-0-	-26	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 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
08	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					78
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					78
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					78
11	DLQ G-10		55	-0-	55	98	55	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		16	-0-	16	114	16	2			Y	-0-					78
*01	204	R	90	-0-	-114	-0-	90	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 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
08	2542	#	2368	-0-	-174	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2460	#	2293	-0-	-167	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2542	#	2287	-0-	-255	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2280	#	2234	-0-	-46	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2356	#	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2576	R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					48
09	2503	R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					48
10	2526	R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					48
11	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					48
12	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					48
*01	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 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
08	5282	R	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
09	5100	#	5064	-0-	-36	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
10	5270	#	5192	-0-	-78	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5114	R	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
12	5270	#	5188	-0-	-82	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
01	5270	#	4954	-0-	-316	-0-	4954	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 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
08	1008 R	185	-0-	-823	-0-	185	3			Y	-0-					12
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					12
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					12
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	3	26	9	Y	24					36
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					36
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	Y	9					45

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	589 #	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570 #	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

08	4728 R	930	-0-	-3798	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	843	-0-	-56	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
*01	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930 #	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	900 #	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	870 #	786	-0-	-84	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	899 #	787	-0-	-112	-0-	787	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

08	2424 R	462	-0-	-1962	-0-	462	3			Y	-0-					16
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					16
10	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					16
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	453	3	33	9	Y	30					46
12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					46
*01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	530	3	10	9	Y	9					55

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

08	3060 R	585	-0-	-2475	-0-	585	3			Y	-0-					7
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					7
10	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					7
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	Y	21					28
12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					28
*01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	654	3	10	9	Y	9					37

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

08	1114 R	216	-0-	-898	-0-	216	3			Y	-0-					31
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					31
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	242	3	51	9	Y	46					77
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	Y	19					96
*01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8					104

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

08	8680	X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2			N	-0-				95
09	9480	X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8		95
10	9796	X	5309	-0-	-4487	-0-	5307	2	2	9	N	2	1	8		96
11	9480	X	7135	-0-	-2345	-0-	7135	2			N	-0-				96
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8152	2	6	9	N	5	2	8		99
*01	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7459	2	20	9	N	18	4	8		113

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6101	2	7	9	N	6					6
10	5115	X	4173	-0-	-942	-0-	4173	2			N	-0-					6
11	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	2			N	-0-					6
12	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6084	2			N	-0-					6
01	6324	X	4081	-0-	-2243	-0-	4080	2	1	9	N	1					7

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					10
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	12	12	8			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

08	2976	X	239	-0-	-2737	-0-	239	2			N	-0-					22
09	2880	X	889	-0-	-1991	-0-	889	2			N	-0-					22
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			22
12	930	X	143	-0-	-787	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			22
*01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					22

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9780	-0-	-3840	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10669	-0-	-3405	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	10575	-0-	-3045	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	4564	-0-	-7557	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	3843	-0-	-6821	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

08	3069	X	847	-0-	-2222	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1488	-0-	-1482	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6173	2	10	9	N	9	4	8			5

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			10
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					10
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	836	2	1	9	N	1					11
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					11
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					11
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	2	10	9	N	9					9
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					9
11	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					9
12	1705	N	958	-0-	-747	-0-	956	2	2	9	N	2					11
01	1116	N	12	-0-	-1104	-0-	12	2			N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

08	11346	X	8546	-0-	-2800	-0-	8546	2			N	-0-					8
09	9870	X	7953	-0-	-1917	-0-	7953	2			N	-0-					8
10	9455	X	7996	-0-	-1459	-0-	7996	2			N	-0-					8
11	9150	X	7614	-0-	-1536	-0-	7614	2			N	-0-					8
12	9207	X	7120	-0-	-2087	-0-	7120	2			N	-0-					8
01	8556	X	5976	-0-	-2580	-0-	5976	2			N	-0-					8

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

08	10695	X	2200	-0-	-8495	-0-	2199	2	1	9	N	1					62
09	10350	X	988	-0-	-9362	-0-	988	2			N	-0-					62
10	10106	X	2070	-0-	-8036	-0-	2062	2	8	9	N	7	1	8			68
11	9240	X	2007	-0-	-7233	-0-	2003	2	4	9	N	4	1	8			71
12	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12029	2	7	9	N	6	1	8			76
*01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9544	2	2	9	N	2					78

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

08	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	N	3	1	8			2
11	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			N	-0-					2
12	2356	X	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					2
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2943	2	1	9	N	1	1	8			2

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

08	91992	X	91992	-0-	-0-	-0-	91433	2	559	9	N	508	558	1			143
09	88691	X	88691	-0-	-0-	-0-	87954	2	737	9	N	670	558	1	2	8	253
10	93496	X	89906	-0-	-3590	-0-	89565	2	341	9	N	310	379	1	2	8	182
11	90480	X	86126	-0-	-4354	-0-	85586	2	540	9	N	491	372	1	1	8	300
12	93496	X	88048	-0-	-5448	-0-	87485	2	563	9	N	512	380	1	1	8	431
01	91977	X	85950	-0-	-6027	-0-	85382	2	568	9	N	516	648	1	2	8	297

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

08	8835	X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			70
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					70
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					70
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
01	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	2			N	-0-					70

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					71
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17															

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

08	6231 X	4997	-0-	-1234	-0-	4996	2	1	9	N	1	1	8			49
09	6030 X	1806	-0-	-4224	-0-	1806	2			N	-0-					49
10	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					49
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	N	2	2	8			49
12	6014 X	625	-0-	-5389	-0-	625	2			N	-0-					49
01	6665 X	450	-0-	-6215	-0-	450	2			N	-0-					49

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

08	1426 X	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-					13
09	1380 X	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					13
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	3	8			14
12	1085 X	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			14
*01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	2	8			14

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

08	558 N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					3
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					3
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	5	8			3
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					10
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					10
10	2542 N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					10
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					10
12	2480 N	957	-0-	-1523	-0-	957	2			N	-0-					10
01	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					3
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
*01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					3

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

08	15066	X	13447	-0-	-1619	-0-	13447	2			N	-0-					12
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	4	8			12
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					12
11	13020	X	11397	-0-	-1623	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			12
12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14684	2	1	9	N	1	1	8			12
01	13454	X	1249	-0-	-12205	-0-	1249	2			N	-0-					12

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					31
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					31
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					31
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			31
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			31
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					31

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-					16
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					16
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					16
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22668	2	1	9	N	1	1	8			16
12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19905	2	4	9	N	4					20
*01	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16736	2	2	9	N	2					22

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					7
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					7
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					7
11	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			N	-0-					7
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					7
01	2077	X	104	-0-	-1973	-0-	104	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					39
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					39
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 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
08	9207	X	5071	-0-	-4136	-0-	5071	2			N	-0-					13
09	8910	X	4643	-0-	-4267	-0-	4641	2	2	9	N	2	2	8			13
10	8804	X	5917	-0-	-2887	-0-	5913	2	4	9	N	4	4	8			13
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			13
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	N	4	4	8			13
01	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3929	2	6	9	N	5	5	8			13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8			3
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					3
10	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					3
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8			3
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					3
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 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
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	992	N	180	-0-	-812	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	629	-0-	-1510	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			48
09	2070	X	1015	-0-	-1055	-0-	1015	2			N	-0-					48
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					48
11	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			48
12	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	148	2			N	-0-					48
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					69
09	9090	X	7732	-0-	-1358	-0-	7732	2			N	-0-					69
10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					69
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					69
12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	10020	2			N	-0-					69
01	10416	X	9396	-0-	-1020	-0-	9396	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-					4
09	1560	X	303	-0-	-1257	-0-	303	2			N	-0-					4
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	144	2	21	9	N	19					23
11	360	X	339	-0-	-21	-0-	327	2	12	9	N	11					34
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					34
01	372	X	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					34

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8			18
09	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	4638	2	11	9	N	10					28
10	7068	X	2687	-0-	-4381	-0-	2687	2			N	-0-					28
11	5370	X	2493	-0-	-2877	-0-	2492	8	1	9	N	1	1	8			28
12	5549	X	3338	-0-	-2211	-0-	3335	2	3	9	N	3	1	8			30
01	5549	X	2681	-0-	-2868	-0-	2650	2	31	9	N	28					58

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	2937	2	9	9	N	8					8
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					8
11	2730	X	2522	-0-	-208	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			8
12	3038	X	1733	-0-	-1305	-0-	1731	2	2	9	N	2					10
01	3038	X	424	-0-	-2614	-0-	422	2	2	9	N	2	2	8			10

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

08	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					49
09	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	2679	2			N	-0-					49
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					49
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3320	2	3	9	N	3					52
12	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			52
01	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			52

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

08	5394	X	3301	-0-	-2093	-0-	3301	2			N	-0-					11
09	5370	X	2839	-0-	-2531	-0-	2839	2			N	-0-					11
10	5549	X	2411	-0-	-3138	-0-	2411	2			N	-0-					11
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					11
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9036	2	1	9	N	1					12
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5202	2	10	9	N	9					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

08	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					6
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					6
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					6
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					6
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	458	-0-	-844	-0-	458	2			N	-0-					9
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2017 - P/A 09/05/17

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

08	52297	X	48911	-0-	-3386	-0-	48902	2	9	9	N	8	2	8			21
09	49740	X	47317	-0-	-2423	-0-	47317	2			N	-0-					21
10	51398	X	45746	-0-	-5652	-0-	45746	2			N	-0-					21
11	49740	X	44970	-0-	-4770	-0-	44967	2	3	9	N	3	1	8			23
12	50406	X	46531	-0-	-3875	-0-	46528	2	3	9	N	3					26
01	48918	X	31750	-0-	-17168	-0-	31750	2			N	-0-					26

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

08	5146	X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1					41
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					41
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					41
11	1710	X	1040	-0-	-670	-0-	1040	2			N	-0-					41
12	1798	X	703	-0-	-1095	-0-	703	2			N	-0-					41
01	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

08	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1544	-0-	-1486	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	83	-0-	-2955	-0-	13	2	70	9	N	64					64
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1	1	8			64
12	2883	X	255	-0-	-2628	-0-	255	2			N	-0-					64
01	2728	X	88	-0-	-2640	-0-	85	2	3	9	N	3	2	8			65

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23777	X	22634	-0-	-1143	-0-	22631	2	3	9	N	3	3	8			33
09	22170	X	17905	-0-	-4265	-0-	17904	2	1	9	N	1	1	8			33
10	22909	X	5492	-0-	-17417	-0-	5492	2			N	-0-					33
11	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22972	2	1	9	N	1	1	8			33
12	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25802	2	6	9	N	5	2	8			36
01	22630	X	15769	-0-	-6861	-0-	15767	2	2	9	N	2	1	8			37

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					69
09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	1755	2			N	-0-					69
10	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			N	-0-					69
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	2			N	-0-					69
12	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					69
01	2170	X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

08	47554	X	42491	-0-	-5063	-0-	42491	2			N	-0-					-0-
09	46020	X	41800	-0-	-4220	-0-	41797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	46531	X	46132	-0-	-399	-0-	46125	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	44331	X	44331	-0-	-0-	-0-	44329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	44840	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	46128	X	45898	-0-	-230	-0-	45867	2	31	9	N	28	3	8			25

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			10
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	N	4	4	8			10
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			10
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			10
12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

08	31496	X	23618	-0-	-7878	-0-	23618	2			N	-0-					34
09	28440	X	21744	-0-	-6696	-0-	21744	2			N	-0-					34
10	27373	X	21044	-0-	-6329	-0-	21044	2			N	-0-					34
11	22860	X	18749	-0-	-4111	-0-	18749	2			N	-0-					34
12	23622	X	9694	-0-	-13928	-0-	9694	2			N	-0-					34
01	23622	X	28	-0-	-23594	-0-	28	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

08	13051	X	11578	-0-	-1473	-0-	11577	2	1	9	N	1	1	8			8
09	12390	X	10836	-0-	-1554	-0-	10835	2	1	9	N	1	1	8			8
10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12492	2	1	9	N	1	1	8			8
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11198	2	2	9	N	2	2	8			8
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12212	2	1	9	N	1	1	8			8
01	12493	X	12089	-0-	-404	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	68	-0-	-1102	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	9936	-0-	-1317	-0-	9934	2	2	9	N	2	2	8			20
09	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13047	2	1	9	N	1	1	8			20
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					20
11	9630	X	9058	-0-	-572	-0-	9055	2	3	9	N	3	3	8			20
12	13237	X	7772	-0-	-5465	-0-	7771	2	1	9	N	1					21
01	13237	X	11161	-0-	-2076	-0-	11161	2			N	-0-					21

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

08	6138	X	1547	-0-	-4591	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			20
09	3630	X	1326	-0-	-2304	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			20
10	1798	X	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					20
11	1740	X	19	-0-	-1721	-0-	10	2	9	9	N	8	7	8			21
12	1798	X	8	-0-	-1790	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			21
01	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					15
09	5610	X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	2			N	-0-					15
10	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-					15
11	6060	X	4313	-0-	-1747	-0-	4313	2			N	-0-					15
12	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					15
01	6262	X	4769	-0-	-1493	-0-	4769	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					17
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					17
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	4	8			17
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			17
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					17
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

08	44206	X	33126	-0-	-11080	-0-	32863	2	263	9	N	239	355	1	9	8	208
09	42780	X	37863	-0-	-4917	-0-	37646	2	217	9	N	197	10	8			395
10	43059	X	41507	-0-	-1552	-0-	40844	2	663	9	N	603	652	1	9	8	337
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	42633	2	178	9	N	162	151	1	28	8	320
12	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	41840	2	363	9	N	330	300	1	17	8	333
01	41509	X	34842	-0-	-6667	-0-	34422	2	420	9	N	382	332	1	4	8	379

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

08	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1950	2			N	-0-					27
09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					27
10	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-					27
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					27
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					27
*01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					27

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					15
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					15
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					15
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					15
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

08	1953 X	715	-0-	-1238	-0-	715	2			N	-0-					119
09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7905	2	7	9	N	6	1	8			124
10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					124
11	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8545	2	2	9	N	2	1	8			125
12	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10335	2	11	9	N	10	3	8			132
*01	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10225	2	3	9	N	3	1	8			134

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

08	5642 X	3383	-0-	-2259	-0-	3383	2			N	-0-					23
09	5460 X	3230	-0-	-2230	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	8			23
10	5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5309	2	1	9	N	1	1	8			23
11	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9641	2	2	9	N	2	2	8			23
12	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	2	3	9	N	3	3	8			23
01	5301 X	3201	-0-	-2100	-0-	3201	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

08	5921 X	3959	-0-	-1962	-0-	3959	2			N	-0-					16
09	4950 X	3770	-0-	-1180	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			16
10	5115 X	2196	-0-	-2919	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			16
11	4620 X	3957	-0-	-663	-0-	3956	2	1	9	N	1	1	8			16
12	3968 X	3098	-0-	-870	-0-	3098	2			N	-0-					16
01	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	3816	2	4	9	N	4	4	8			16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					13
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					13
10	2604 N	2051	-0-	-553	-0-	2051	2			N	-0-					13
11	1980 N	1137	-0-	-843	-0-	1137	2			N	-0-					13
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					13
01	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

08	48238 X	48238	-0-	-0-	-0-	48197	2	41	9	N	37					162
09	47670 X	46310	-0-	-1360	-0-	46259	2	51	9	N	46	167	1	2	8	39
10	49259 X	47301	-0-	-1958	-0-	47267	2	34	9	N	31	5	8			65
11	47670 X	45741	-0-	-1929	-0-	45646	2	95	9	N	86	1	8			150
12	48980 X	48120	-0-	-860	-0-	47915	2	205	9	N	186	189	1	4	8	143
01	48236 X	43025	-0-	-5211	-0-	42826	2	199	9	N	181	191	1	8	8	125

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22971	X	9949	-0-	-13022	-0-	9912	2	37	9	N	34					113
09	17970	X	5843	-0-	-12127	-0-	5843	2			N	-0-					113
10	18569	X	17729	-0-	-840	-0-	17531	2	198	9	N	180	188	1	1	8	104
11	17970	X	12874	-0-	-5096	-0-	12766	2	108	9	N	98	1	8			201
12	13795	X	12767	-0-	-1028	-0-	12687	2	80	9	N	73					274
01	17732	X	22	-0-	-17710	-0-	12	2	10	9	N	9	196	1			87

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

08	7874	X	6308	-0-	-1566	-0-	6308	2			N	-0-					25
09	7620	X	5124	-0-	-2496	-0-	5124	2			N	-0-					25
10	7874	X	6194	-0-	-1680	-0-	6194	2			N	-0-					25
11	6690	X	5676	-0-	-1014	-0-	5676	2			N	-0-					25
12	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-	5091	2			N	-0-					25
01	6293	X	5233	-0-	-1060	-0-	5233	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4	4	8			7
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					7
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7	9	N	6	6	8			7
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	8	8			7
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					7
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					10

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					16
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					16
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					16
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					25
09	3000	X	2516	-0-	-484	-0-	2516	2			N	-0-					25
10	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	2524	2			N	-0-					25
11	2730	X	2011	-0-	-719	-0-	2011	2			N	-0-					25
12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					25
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2538	2	2	9	N	2	2	8			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			78
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					78
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
11	810	N	199	-0-	-611	-0-	199	2			N	-0-					78
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					78
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					79

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	13627	-0-	-7205	-0-	13575	2	52	9	N	47	158	1			87
09	13530	X	12401	-0-	-1129	-0-	12293	2	108	9	N	98					185
10	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19414	2	224	9	N	204	188	1	1	8	200
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21631	2	241	9	N	219	188	1	4	8	227
12	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22272	2	219	9	N	199	191	1	2	8	233
*01	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21106	2	230	9	N	209	350	1	2	8	90

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	721	-0-	-3371	-0-	721	2			N	-0-					12
09	2100	X	491	-0-	-1609	-0-	165	2	326	9	N	296	296	8			12
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					12
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19	8			12
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			12
01	3813	X	1151	-0-	-2662	-0-	1137	2	14	9	N	13	13	8			12

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-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-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 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
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					87
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					87
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					87
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1					88
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					88
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					89

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61535	X	57364	-0-	-4171	-0-	57210	2	154	9	N	140	274	1	2	8	98
09	59550	X	46783	-0-	-12767	-0-	46676	2	107	9	N	97	1	8			194
10	59055	X	17003	-0-	-42052	-0-	16928	2	75	9	N	68	1	8			261
11	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	56674	2	362	9	N	329	368	1	1	8	221
12	62041	X	62041	-0-	-0-	-0-	61680	2	361	9	N	328	190	1	2	8	357
*01	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	59471	2	295	9	N	268	382	1			243

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-					72
09	1410	X	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					72
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					72
11	660	X	399	-0-	-261	-0-	398	2	1	9	N	1					73
12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			73
01	837	X	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					73

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			14
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			14
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			14
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			14
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			14
01	1271	X	127	-0-	-1144	-0-	127	2			N	-0-			14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1488	1	3888	3	N	-0-			-0-
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	1440	1	3729	3	N	-0-			-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1488	1	4234	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	2510	-0-	-1180	-0-	1200	1	1310	3	N	-0-			-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1008	1	2899	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	1104	1	2547	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1488	1	5	3	N	-0-			-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1440	1	1394	3	N	-0-			-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	912	1	1400	3	N	-0-			-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	576	1	1062	3	N	-0-			-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	432	1	1328	3	N	-0-			-0-
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	624	1	2663	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

08	279	N	80	-0-	-199	-0-	37	1	43	3	N	-0-			37
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	36	1	157	3	N	-0-			37
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-			37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			37
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	3	N	-0-			37
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-			37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	1705	1	8439	3	N	-0-			-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1650	1	3204	3	N	-0-			-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1100	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	446	-0-	-1774	-0-	55	1	391	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	605	1	1577	3	N	-0-			-0-
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	935	1	1525	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	8369	3	N	-0-			-0-
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	36	1	6875	3	N	-0-			-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-			-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	N	-0-			-0-
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	3	N	-0-			-0-
*01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	29	1	1952	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

08	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	3	N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

08	403	N	337	-0-	-66	-0-	37	1	300	3	N	-0-			-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	3	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	3	N	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	3	N	-0-			-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	470	1	6414	2	N	-0-					98
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	1072	1	3488	2	N	-0-					98
10	4898	X	808	-0-	-4090	-0-	465	1	343	2	N	-0-					98
11	6660	X	1851	-0-	-4809	-0-	130	1	1721	2	N	-0-					98
12	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	446	1	5680	2	N	-0-					98
01	6882	X	5838	-0-	-1044	-0-	452	1	5386	2	N	-0-					98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FORGE ENERGY, LLC 276868
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					50
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10862	2	1	9	N	1	1	8			50
10	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11948	2	1	9	N	1	1	8			50
11	11790	X	8782	-0-	-3008	-0-	8782	2			N	-0-					50
12	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17382	2	12	9	N	11					61
*01	18739	X	18739	-0-	-0-	-0-	18709	2	30	9	N	27					88

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

08	589	X	217	-0-	-372	-0-	182	2	35	9	N	32					217
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	156	2	10	9	N	9	173	1	3	8	50
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	197	2	28	9	N	25					75
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	145	2	42	9	N	38					113
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25					138
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					138

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	-0-					20
09	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					20
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					20
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					30

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

08	16213	X	10243	-0-	-5970	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	12238	-0-	-3452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	11627	-0-	-4586	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
11	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	7300	-0-	-5348	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	4994	-0-	-7654	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

08	8401	X	4300	-0-	-4101	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	1671	-0-	-3506	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3595	-0-	-1582	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					99
09	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12350	2	1	9	N	1					100
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					100
11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11629	2	12	9	N	11					111
12	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					111
*01	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	2	2	9	N	2					113

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

08	23591 X	602	-0-	-22989	-0-	580	2	22	9	N	20					20
09	20580 X	297	-0-	-20283	-0-	297	2			N	-0-					20
10	16306 X	5513	-0-	-10793	-0-	5511	2	2	9	N	2					22
11	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-					22
12	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-					22
*01	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					22

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1734	-0-	-366	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	1717	-0-	-639	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

08	30690 X	29736	-0-	-954	-0-	29736	2			N	-0-					79
09	30360 X	27955	-0-	-2405	-0-	27955	2			N	-0-					79
10	31372 X	28312	-0-	-3060	-0-	28312	2			N	-0-					79
11	30360 X	17493	-0-	-12867	-0-	17493	2			N	-0-					79
12	30101 X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2			N	-0-					79
01	29729 X	20331	-0-	-9398	-0-	20331	2			N	-0-					79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

08	21762 X	19872	-0-	-1890	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
09	21060 X	18934	-0-	-2126	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	20863 X	19633	-0-	-1230	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
11	20190 X	18233	-0-	-1957	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
12	20460 X	16386	-0-	-4074	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	19871 X	17294	-0-	-2577	-0-	17294	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3		N	-0-			614
09	3000 N	3338	-0-	338	338	3338	3		N	-0-			614
10	3776 X	3438	-0-	-338	-0-	3438	3		N	-0-			614
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			614
12	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			614
01	2914 X	2656	-0-	-258	-0-	2656	3		N	-0-			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 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
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					62
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					62
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					62
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					62
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					62
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 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
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8538	3	1	9	N	1	1	8			36
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			N	-0-					36
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					36
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					36
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					36
*01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					171
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					157
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					157
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					157
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					157
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	1582	-0-	-6540	-0-	1582	3			N	-0-					148
09	7860	X	890	-0-	-6970	-0-	890	3			N	-0-					148
10	7099	X	298	-0-	-6801	-0-	241	3	57	9	N	52					200
11	2640	X	1151	-0-	-1489	-0-	1151	3			N	-0-					200
12	1674	X	892	-0-	-782	-0-	892	3			N	-0-					200
*01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					200

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2990	3	2	9	N	2					98
09	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			N	-0-					98
10	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	1113	3			N	-0-					98
11	2910	X	113	-0-	-2797	-0-	113	3			N	-0-					98
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					98
*01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					362
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			N	-0-					293
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					293
10	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	3			N	-0-					293
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					293
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					293
*01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	3	6	9	N	5					573
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					573
10	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	3			N	-0-					573
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					573
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					573
01	2790	X	1565	-0-	-1225	-0-	1565	3			N	-0-					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					1558
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					1558
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					1558
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1558
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1558
*01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1558

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	1909	-0-	-2400	-0-	1909	3			N	-0-					703
09	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	3832	3			N	-0-					703
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					703
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5041	3	202	9	N	184					887
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					887
01	6138	X	4236	-0-	-1902	-0-	4236	3			N	-0-					887

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22630	X	21838	-0-	-792	-0-	21829	3	9	9	N	8	2	8			634
09	21480	X	20312	-0-	-1168	-0-	20312	3			N	-0-					634
10	21948	X	16985	-0-	-4963	-0-	16982	3	3	9	N	3					637
11	21120	X	17826	-0-	-3294	-0-	17826	3			N	-0-					637
12	21824	X	16719	-0-	-5105	-0-	16719	3			N	-0-					637
01	21824	X	17166	-0-	-4658	-0-	16967	3	199	9	N	181	181	1			637

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 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
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					158
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					158
10	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	3			N	-0-					158
11	3000	N	3345	-0-	345	1152	3345	3			N	-0-					158
12	4627	X	3475	-0-	-1152	-0-	3475	3			N	-0-					158
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052 X	5017	-0-	-4035	-0-	5017	3			N	-0-					924
09	8760 X	4552	-0-	-4208	-0-	4552	3			N	-0-					924
10	9052 X	2914	-0-	-6138	-0-	2914	3			N	-0-					924
11	8760 X	6278	-0-	-2482	-0-	6278	3			N	-0-					924
12	8060 X	4016	-0-	-4044	-0-	4016	3			N	-0-					924
01	5022 X	3120	-0-	-1902	-0-	3120	3			N	-0-					924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	N	8					288
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					288
10	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					288
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					288
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					288
01	2914 N	356	-0-	-2558	-0-	356	3			N	-0-					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3571	-0-	3571	3571	3570	3	1	4	N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	1419	-0-	1419	4990	1207	3	1	4	N	192	192	1			-0-
						211	9									

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 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
08	6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	3			N	-0-					197
09	5880 X	3352	-0-	-2528	-0-	3352	3			N	-0-					197
10	6076 X	3942	-0-	-2134	-0-	3942	3			N	-0-					197
11	5880 X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			N	-0-					197
12	6076 X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-					197
01	5053 X	4199	-0-	-854	-0-	4199	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 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
08	21359 X	18415	-0-	-2944	-0-	18415	3			N	-0-					92
09	20640 X	14273	-0-	-6367	-0-	14273	3			N	-0-					92
10	21328 X	19405	-0-	-1923	-0-	19402	3	3	9	N	3					95
11	20640 X	18238	-0-	-2402	-0-	18238	3			N	-0-					95
12	21328 X	18288	-0-	-3040	-0-	18288	3			N	-0-					95
01	19406 X	17966	-0-	-1440	-0-	17966	3			N	-0-					95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 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
08	5208 X	2190	-0-	-3018	-0-	2190	3			N	-0-					159
09	4890 X	2190	-0-	-2700	-0-	2190	3			N	-0-					159
10	5053 X	2190	-0-	-2863	-0-	2190	3			N	-0-					159
11	3780 X	1876	-0-	-1904	-0-	1876	3			N	-0-					159
12	2201 X	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			N	-0-					159
01	2263 X	19	-0-	-2244	-0-	19	3			N	-0-					159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			N	-0-					400
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2100	3			N	-0-					400
10	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					400
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					400
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					400
01	2604	X	1551	-0-	-1053	-0-	1551	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4151	-0-	1051	1970	4150	3	1	9	N	1	1	8			345
09	3000	N	3663	-0-	663	2633	3663	3			N	-0-					345
10	7306	X	4673	-0-	-2633	-0-	4673	3			N	-0-					345
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					345
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					345
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 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
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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 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
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					223
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					223
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					223
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					223
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					223
*01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					47
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					47
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					47
11	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					47
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47
01	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	3			N	-0-					47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					184
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

08	11191	X	10168	-0-	-1023	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
09	10830	X	7490	-0-	-3340	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
10	12679	X	9568	-0-	-3111	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7562	-0-	-4708	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	11773	-0-	-906	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	10064	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

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
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

08	713	X	-0-	-0-	-713	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			199
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					199
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					199
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					199
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					199
*01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

08	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20861	3	6	9	N	5					358
09	19980	X	19697	-0-	-283	-0-	19697	3			N	-0-					358
10	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	3			N	-0-					358
11	21120	X	19114	-0-	-2006	-0-	19114	3			N	-0-					358
12	21824	X	14937	-0-	-6887	-0-	14937	3			N	-0-					358
01	20863	X	20465	-0-	-398	-0-	20465	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14444	3	2	9	N	2	2	8			60
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					60
10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					60
11	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					60
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					60
*01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-					31
09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					31
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			N	-0-					31
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					31
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					31
01	9362	X	7530	-0-	-1832	-0-	7530	3			N	-0-					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 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
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					67
09	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	3			N	-0-					67
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					67
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	3	4	9	N	4	8	1			418
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					418
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	3	3	9	N	3					421
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					421
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					421
01	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					421

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					659
09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-					659
10	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	23	1	15900	3	N	-0-					659
11	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17393	3	330	4	N	-0-					659
12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	182	1	17073	3	N	-0-					659
*01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	61	1	16390	3	N	-0-					659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86242	X	83520	-0-	-2722	-0-	83520	3			N	-0-					225
09	83460	X	82025	-0-	-1435	-0-	82025	3			N	-0-					225
10	87637	X	71209	-0-	-16428	-0-	71209	3			N	-0-					225
11	84810	X	72832	-0-	-11978	-0-	72832	3			N	-0-					225
12	87637	X	77387	-0-	-10250	-0-	77387	3			N	-0-					225
01	84754	X	57995	-0-	-26759	-0-	57995	3			N	-0-					225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					532
09	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					532
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	3			N	-0-					532
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					532
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					532
*01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3			N	-0-					532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					222
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					222
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					222
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	4	N	-0-					222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

08	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	685	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	4249	-0-	-1781	-0-	647	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	680	1	4290	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	653	1	4261	2	N	-0-					-0-
*12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	686	1	4625	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	633	1	4443	2	N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8308 X	5513	-0-	-2795	-0-	5513	3		Y	-0-			-0-
09	8040 X	3968	-0-	-4072	-0-	3968	3		Y	-0-			-0-
10	8308 X	5115	-0-	-3193	-0-	5115	3		Y	-0-			-0-
11	7200 X	4351	-0-	-2849	-0-	4351	3		Y	-0-			-0-
12	6138 X	4050	-0-	-2088	-0-	4050	3		Y	-0-			-0-
01	5518 X	3732	-0-	-1786	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

08	2201	N	1525	-0-	-676	-0-	31	1	1321	2	N	157	176	1		221
							173	9								
09	1980	N	1318	-0-	-662	-0-	30	1	1153	2	N	123				344
							135	9								
10	1550	N	999	-0-	-551	-0-	31	1	839	2	N	117	176	1		285
							129	9								
11	1470	N	185	-0-	-1285	-0-	30	1	22	2	N	121	177	1		229
							133	9								
12	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	31	1	116	2	N	129				358
							142	9								
01	992	N	215	-0-	-777	-0-	31	1	82	2	N	93	188	1		263
							102	9								

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1561	-0-	-454	-0-	1559	3	2	9	N	2					175
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					175
10	1736	N	620	-0-	-1116	-0-	620	3			N	-0-					175
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	3	7	9	N	6					181
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9	N	1					182
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	N	9	163	1			28

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

08	8029	X	7436	-0-	-593	-0-	7421	3	15	9	N	14					242
09	7770	X	5580	-0-	-2190	-0-	5567	3	13	9	N	12					254
10	8122	X	3848	-0-	-4274	-0-	3828	3	20	9	N	18					272
11	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	7745	3	13	9	N	12	211	1			73
12	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7686	3	30	9	N	27					100
*01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7641	3	18	9	N	16					116

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					30
09	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	1657	3	4	9	N	4					34
10	2449	N	625	-0-	-1824	-0-	625	3			N	-0-					34
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					34
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			N	-0-					34
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					34

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	993	-0-	-402	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3	N	-0-			-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3	N	-0-			-0-
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3	N	-0-			-0-
*11	3660 X	3545	-0-	-115	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	3593	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3169	-0-	-644	-0-	3169	3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	6355 X	6165	-0-	-190	-0-	6165	3	N	-0-			-0-
09	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
10	6293 X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3	N	-0-			-0-
11	5970 X	5945	-0-	-25	-0-	5945	3	N	-0-			-0-
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-			-0-
01	6169 X	6135	-0-	-34	-0-	6135	3	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	1762	-0-	-4345	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1242	-0-	-4098	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	2186	-0-	-2340	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1669	-0-	-1301	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	890	-0-	-877	-0-	890	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 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
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		194	-0-	194	325	194	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		523	-0-	523	848	523	3			Y	-0-					24
11	1098	N	250	-0-	-848	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 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
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		129	-0-	129	216	129	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		349	-0-	349	565	349	3			Y	-0-					21
11	732	N	167	-0-	-565	-0-	167	3			Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	6539	-0-	-3133	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6079	-0-	-701	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	2330	-0-	-4676	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4630	-0-	-2120	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 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
08	9672	X	7895	-0-	-1777	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	3973	-0-	-3560	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6606	-0-	-1044	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7337	-0-	-568	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 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
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	260214 X	217449	-0-	-42765	-0-	217449	2		N	-0-			-0-
09	237330 X	158329	-0-	-79001	-0-	158329	2		N	-0-			-0-
10	240746 X	221310	-0-	-19436	-0-	221310	2		N	-0-			-0-
11	232980 X	207984	-0-	-24996	-0-	207984	2		N	-0-			-0-
12	240746 X	194909	-0-	-45837	-0-	194909	2		N	-0-			-0-
01	221309 X	169081	-0-	-52228	-0-	169081	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	597	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	625	3	41	9	Y	37	15	1			24
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

08	3007	X	1974	-0-	-1033	-0-	1974	1			N	-0-					-0-
09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1			N	-0-					-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1			N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	1			N	-0-					-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	1			N	-0-					-0-
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2543	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	1			N	-0-					268
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-					268
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	1			N	-0-					268
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					89
09	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	1347	2			N	-0-					89
10	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-					89
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2			N	-0-					89
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					89
01	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

08	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1764	2	2	9	N	2					189
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8					197
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2782	2	37	9	N	34					231
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2340	2	62	9	N	56					287
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					298
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	2301	2	35	9	N	32					330

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

08	837	N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1	9	Y	1					99
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	772	2	2	9	Y	2					101
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	761	2	2	9	Y	2					103
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			Y	-0-					103
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					104
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2					106

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					42
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					1
11	14B2 EXT	406	-0-	406	433	405	3	1	9	N	1					2
12	14B2 EXT	210	-0-	210	643	210	3			N	-0-	2	1			-0-
*01	803 R	160	-0-	-643	-0-	159	3	1	9	N	1					1

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	80	1			26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	17	1			19
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 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
08	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10795	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	28	1	9363	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
*12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	37	1	9107	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

08	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	2006	3	19	9	N	17					127
09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5156	3	63	9	N	57					184
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7212	3	13	9	N	12					196
11	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6952	3	13	9	N	12					208
12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5393	3	8	9	N	7	183	1			32
01	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6204	3	11	9	N	10					42

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1036 #	818	-0-	-218	-0-	232	1	394	3	Y	-0-					33
						192	4									
*03	996 R	996	-0-	-0-	-0-	247	1	257	3	Y	158	166	1			25
						318	4	174	9							
*04	1020 #	677	-0-	-343	-0-	221	1	333	3	Y	17					42
						104	4	19	9							
*05	1054 #	700	-0-	-354	-0-	189	1	277	3	Y	66					108
						161	4	73	9							
*06	930 #	480	-0-	-450	-0-	112	1	212	3	Y	69	89	1			88
						80	4	76	9							
*07	713 #	102	-0-	-611	-0-	15	1	26	3	Y	41					129
						16	4	45	9							
*08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	22					151
*09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	28					179
*10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					179
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					179
*12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	50					50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

*02	4686	512	-0-	-4174	1913	145	1	247	3	N	-0-					199
						120	4									
*03	2499 R	586	-0-	-1913	-0-	176	1	183	3	N	-0-					199
						227	4									
*04	12780	449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-					199
						71	4									
*05	13206	472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-					199
						121	4									
*06	12780	439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-					199
						86	4									
*07	434 #	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-					199
						122	4									
*08	403 #	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-					199
						82	4									
*09	390 #	120	-0-	-270	-0-	27	1	30	3	N	-0-					199
						63	4									
*10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-					199
						120	4									
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	54	1	300	3	N	-0-					-0-
						80	4									
*12	434 #	335	-0-	-99	-0-	45	1	224	3	N	-0-					199
						66	4									
01	682 #	304	-0-	-378	-0-	44	1	173	3	N	-0-					199
						87	4									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

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

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

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-			55
09	750	N	58	-0-	-692	-0-	54	1	4	3	N	-0-			55
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	N	-0-			55
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	810	1	1268	3	N	-0-			55
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	3	N	-0-			55
*01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	837	1	1993	3	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 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
08	16864	X	6	-0-	-16858	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	16320	X	628	-0-	-15692	-0-	78	1	550	3	N	-0-			-0-
10	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	1209	1	19970	3	N	-0-			-0-
11	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	1170	1	20539	3	N	-0-			-0-
12	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1209	1	21020	3	N	-0-			-0-
*01	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	1170	1	21002	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
09	7800	X	322	-0-	-7478	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	8060	X	7973	-0-	-87	-0-	7973	3			N	-0-			-0-
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-			-0-
12	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-			-0-
*01	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
09	12510	X	67	-0-	-12443	-0-	60	1	7	3	N	-0-			26
10	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	930	1	16863	3	N	-0-			26
11	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	900	1	18572	3	N	-0-			26
12	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	930	1	15984	3	N	-0-			26
*01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	930	1	15021	3	N	-0-			26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

08	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			43
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2		N	-0-			43
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2		N	-0-			43
11	390 #	140	-0-	-250	-0-	140	2		N	-0-			43
*12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			43
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			10
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2		N	-0-			10
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2		N	-0-			10
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			10
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			10
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			10
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2		N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		Y	-0-			-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3938	-0-	838	838	3938	3		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2263	-0-	-837	1	2263	3		Y	-0-			-0-

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

08	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-					78
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					78
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1648	3	268	9	N	244	1	8			321
11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	3951	3	80	9	N	73					394
12	3100	N	2823	-0-	-277	754	2530	3	225	4	N	62	373	1			83
							68	9									
*01	3100	N	2820	-0-	-280	474	2754	3	66	9	N	60					143

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

08	8184	#	3995	-0-	-4189	-0-	3930	3	65	9	Y	59	43	1			28
09	7920	#	2665	-0-	-5255	-0-	2630	3	35	9	Y	32	30	1			30
10	6448	#	2837	-0-	-3611	-0-	2787	3	50	9	Y	45	49	1			26
11	3570		4697	-0-	1127	1127	4523	3	174	9	Y	158	115	1			69
12	3689		5383	-0-	1694	2821	5177	3	206	9	Y	187	176	1			80
01	3689		NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					80

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

DE3 OPERATING LLC 518310
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	240 #	159	-0-	-81	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	3	N	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 #	675	-0-	-38	-0-	658	2	17	9	N	15					39
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	659	2	15	9	N	14					53
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	676	2	20	9	N	18					71
11	660 #	653	-0-	-7	-0-	640	2	13	9	N	12					83
12	682 #	469	-0-	-213	-0-	467	2	2	9	N	2					85
01	682 #	407	-0-	-275	-0-	404	2	3	9	N	3	85	1			3

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

08	3038	2872	-0-	-166	-0-	2868	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	2940	2739	-0-	-201	-0-	2739	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2769	3	30	9	Y	27	23	1			4
11	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2621	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	2821 N	2590	-0-	-231	-0-	2522	3	68	9	Y	62	49	1			20
*01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2780	3	112	9	Y	102	113	1			9

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

08	434 N	296	-0-	-138	-0-	295	2	1	9	Y	1	10	1			37
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1	9	Y	1					38
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					38
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					39
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					45

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					283
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					288
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					293

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

08	589 N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	Y	2	21	1			16
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	332	2	2	9	Y	2					18
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2					20
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					21
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	401	2	12	9	Y	11					32

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

08	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1355	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1289	3	26	9	Y	24	21	1			4
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1288	3	37	9	Y	34	26	1			11
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1288	3	26	9	Y	24	33	1			2

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			224
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			229
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			232

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 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
08	46872 X	37618	-0-	-9254	-0-	37618	3		N	-0-			-0-
09	46620 X	30761	-0-	-15859	-0-	30761	3		N	-0-			-0-
10	48174 X	31401	-0-	-16773	-0-	31401	3		N	-0-			-0-
11	42690 X	29269	-0-	-13421	-0-	29269	3		N	-0-			-0-
12	43152 X	29520	-0-	-13632	-0-	29520	3		N	-0-			-0-
01	37603 X	27260	-0-	-10343	-0-	27260	3		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

08	1519 X	834	-0-	-685	-0-	834	2		N	-0-			-0-
09	1470 X	1042	-0-	-428	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11	810 X	608	-0-	-202	-0-	608	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	368	-0-	-717	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	1240 X	287	-0-	-953	-0-	287	2		N	-0-			-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			33
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			33
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			33
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			33
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3		N	-0-			33
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	3		N	-0-			33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

08	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

08	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					77
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	93	2	80	9	N	73					150
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-	150	7			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

08	465 #	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 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
08	15314 #	1971	-0-	-13343	-0-	1951	3	20	9	Y	18					92
09	14820 #	2909	-0-	-11911	-0-	2856	3	53	9	Y	48					140
10	15314 #	4292	-0-	-11022	-0-	4170	3	122	9	Y	111	171	1			80
11	14640 #	10324	-0-	-4316	-0-	10059	3	265	9	Y	241	274	1			47
12	9083 #	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					47
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					47

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

08	775 #	271	-0-	-504	-0-	271	3			N	-0-					36
09	750 #	405	-0-	-345	-0-	374	3	31	9	N	28					64
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1067	3	92	9	N	84	87	1			61
11	13238 R	13238	-0-	-0-	-0-	13017	3	221	9	N	201	223	1			39
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

08	682 #	606	-0-	-76	-0-	584	3	22	9	Y	20	74	1			8
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1266	3	45	9	Y	41					49
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1038	3	73	9	Y	66					115
11	631 R	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	Y	16	66	1			65
12	1364 #	1075	-0-	-289	-0-	1060	3	15	9	Y	14	41	1			38
01	1364 #	389	-0-	-975	-0-	375	3	14	9	Y	13					51

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	3813 #	1351	-0-	-2462	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
09	3690 #	1292	-0-	-2398	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
10	2542 #	794	-0-	-1748	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	2460 #	498	-0-	-1962	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	1798 #	379	-0-	-1419	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	1364 #	1013	-0-	-351	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					470
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			Y	-0-					470
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-					470
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					470
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					470
01	1302 N	24	-0-	-1278	-0-	24	2			Y	-0-					470

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	751	2	78	9	N	71					258
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	776	2	75	9	N	68	181	1			145
10	558 X	414	-0-	-144	-0-	324	2	90	9	N	82					227
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	2	80	9	N	73	190	1			110
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	911	2	112	9	N	102					212
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10136	2172	2	6	9	Y	5			41
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10136					Y	-0-			41
10	DLQ G-10	1083	-0-	1083	11219	1083	2			Y	-0-			41
*11	2900 N	1990	-0-	-910	10309	1898	2	92	9	Y	84			125
12	3100 N	1810	-0-	-1290	9019	1806	2	4	9	Y	4			129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9019					Y	NO RPT			129

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 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
08	DLQ G-10	954	-0-	954	3839	954	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3839					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	4200	361	2			Y	-0-			-0-
*11	2900 N	409	-0-	-2491	1709	409	2			Y	-0-			-0-
12	2314 N	605	-0-	-1709	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 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
08	DLQ G-10	3076	-0-	3076	14371	3069	2	7	9	Y	6			263
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14371					Y	-0-			263
10	DLQ G-10	1203	-0-	1203	15574	1203	2			Y	-0-			263
*11	17840 X	2266	-0-	-15574	-0-	2168	2	98	9	Y	89			352
12	3100 X	1976	-0-	-1124	-0-	1967	2	9	9	Y	8			360
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			360

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 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
08	DLQ G-10	971	-0-	971	4047	971	2			Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4047					Y	-0-			17
10	DLQ G-10	361	-0-	361	4408	361	2			Y	-0-			17
*11	2900 N	700	-0-	-2200	2208	700	2			Y	-0-			17
12	2813 N	605	-0-	-2208	-0-	605	2			Y	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	716	319	3			Y	-0-			-0-
*01	1073 N	357	-0-	-716	-0-	357	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3			Y	-0-					1
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3			Y	-0-					1
10	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	742	331	3			Y	-0-					1
*01	1112 N	370	-0-	-742	-0-	370	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					11
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					11
10	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10	491	-0-	491	1100	491	3			Y	-0-					11
*01	1649 N	549	-0-	-1100	-0-	549	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 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
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					1
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					1
10	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	365	-0-	365	818	365	3			Y	-0-					1
*01	1226 N	408	-0-	-818	-0-	408	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	137	-0-	137	307	137	3			Y	-0-					1
*01	460 N	153	-0-	-307	-0-	153	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4
10	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2046	913	3			Y	-0-					4
*01	2400 N	1021	-0-	-1379	667	1021	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					7
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					7
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	114	-0-	114	256	114	3			Y	-0-					7
*01	384 N	128	-0-	-256	-0-	128	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					14
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10	91	-0-	91	204	91	3			Y	-0-					14
*01	306 N	102	-0-	-204	-0-	102	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

08	3596	X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	1620	-0-	-1666	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	1312	-0-	-1868	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

08	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1210	-0-	-743	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

08	10664	X	9697	-0-	-967	-0-	9682	3	15	9	Y	14					131
09	10320	X	9491	-0-	-829	-0-	9451	3	40	9	Y	36					167
10	10664	X	9702	-0-	-962	-0-	9594	3	108	9	Y	98	194	1			71
11	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11505	3	220	9	Y	200	232	1			39
12	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	3			Y	-0-					39
01	9827	X	9393	-0-	-434	-0-	9393	3			Y	-0-					39

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	2022	3			Y	-0-					1
09	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	1997	3			Y	-0-					1
10	2914	N	1253	-0-	-1661	-0-	1253	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
*01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 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
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	938	-0-	-1232	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
*01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 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
08	1333	N	277	-0-	-1056	-0-	276	3	1	9	Y	1					8
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
10	837	N	132	-0-	-705	-0-	131	3	1	9	Y	1					9
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	864	3	33	9	Y	30	7	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10					42

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	313	-0-	-1516	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4238	-0-	1238	1238	4238	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 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
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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 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
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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 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
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 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
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 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
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 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
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 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
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 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
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			1
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			1
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			1
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			1
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			1
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			1

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 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
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 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
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 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
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 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
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 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
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 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
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09	630 N	117	-0-	-513	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	651 N	9	-0-	-642	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	600 N	7	-0-	-593	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-			-0-
10	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 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
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	176	1	2		Y	-0-			-0-
10	177 N	1	-0-	-176	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					62
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					62
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					62
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					62
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 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
08	DLQ G-10	281	-0-	281	281	249	2	32	9	Y	29					60
09	DLQ G-10	501	-0-	501	782	399	2	102	9	Y	93	59	1			94
10	1124 N	342	-0-	-782	-0-	296	2	46	9	Y	42	66	1			70
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	212	2	37	9	Y	34	66	1			38
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					69
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	Y	32	64	1			37

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			72

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 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
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 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
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		125	-0-	125	165	125	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		125	-0-	125	290	125	3			N	-0-					-0-
*01	415	X	125	-0-	-290	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 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
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 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
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)    //CONT.//   49042 250   ASSOCIATED              49B                                CNTY: WINKLER
  MECO IV, LLC                             557076
    MCCUTCHEN, W. A.                  WELL #:    1 U  RRCID -> 020318  COMPL. DATE 09/13/1961  TOTAL DEPTH  8770 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                          945936
    BAIRD W. E.                       WELL #:   13W   RRCID -> 199922  COMPL. DATE 10/23/2003  TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 -  8274
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 01        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (COLBY)                           49129 132   ASSOCIATED              49B                                CNTY: WINKLER
  BLACKBEARD OPERATING, LLC                073056
    WALTON, J. B. A/C 2               WELL #:  347    RRCID -> 257525  COMPL. DATE 12/11/2007  TOTAL DEPTH  3310 PERF. 2806 -  3050
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                          945936
    WALTON, J. B.                     WELL #:   79A   RRCID -> 116817  COMPL. DATE 07/13/1978  TOTAL DEPTH  3630 PERF. 3366 -  3494
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALTON, J. B.                     WELL #:   88    RRCID -> 116818  COMPL. DATE 01/19/1989  TOTAL DEPTH  3550 PERF. 3304 -  3485
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08    T. A.         603     -0-         603           603        603  3                Y       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        1219     -0-        1219          1822       1219  3                Y       -0-                                -0-
 10     2172 R       350     -0-       -1822           -0-        350  3                Y       -0-                                -0-
 11     1065 R      1065     -0-        -0-            -0-       1065  3                Y       -0-                                -0-
 12     1233 R      1233     -0-        -0-            -0-       1233  3                Y       -0-                                -0-
*01      879 R       879     -0-        -0-            -0-        879  3                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALTON, J. B.                     WELL #:   91    RRCID -> 116819  COMPL. DATE 11/04/1978  TOTAL DEPTH  3600 PERF. 3327 -  3505
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POGO WALTON B                     WELL #:    6    RRCID -> 117559  COMPL. DATE 01/11/1985  TOTAL DEPTH  3550 PERF. 2981 -  3434
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

08	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-				N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	2		N	-0-					118
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1310	2	17	9	N	15				133
11	2765	N	2765	-0-	-0- B	-0-	2747	2	18	9	N	16				149
12	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	2849	2	18	9	N	16				165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				165

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1409	-0-	1409 B	1409	1409	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1497	-0-	1497 B	2906	1497	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1294	-0-	1294 B	4200	1294	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	4200				N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

08	29	N	-0-	-0-	-29 B	-4394				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -4092																
09	30	N	1	-0-	-29 B	-302	1	3		Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5 B	-302				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-302				Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-302				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-302				Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-				N	-0-					73
10	223	N	-0-	-0-	-223 B	-0-				N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	6	52	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					27

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1442		1766	-0-	324 B	324	1703	2	63	9	N	57	50	0			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 324																	
09	3000	N	3000	-0-	-0- B	324	2947	2	53	9	N	48	49	0			6
10	1615	N	1291	-0-	-324 B	-0-	1272	2	19	9	N	17	20	0			3
11	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2801	2	40	9	N	36	33	1			6
12	1550	N	842	-0-	-708 B	-0-	842	2			N	-0-	6	1			-0-
*01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	21	1	689	2	N	16	14	1			2
							18	9									

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 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
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 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
08	3007	#	2318	-0-	-689	-0-	2275	3	43	9	N	39					100
09	2880	#	2093	-0-	-787	-0-	2053	3	40	9	N	36					136
10	2728	#	2226	-0-	-502	-0-	1058	3	1120	4	N	44					180
							48	9									
11	2430	#	1412	-0-	-1018	-0-	1389	3	23	9	N	21	169	1			32
12	2511	#	2025	-0-	-486	-0-	1985	3	40	9	N	36					68
01	2325	#	1953	-0-	-372	-0-	1911	3	42	9	N	38					106

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4880	R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
09	4951	R	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
10	2480	#	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	5377	R	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
12	4677	R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
*01	4570	R	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 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
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					56
09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					56
10	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					56
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					56
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					56
01	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	759	-0-	-47	-0-	759	3			Y	-0-					63
09	780	#	736	-0-	-44	-0-	736	3			Y	-0-					63
10	806	#	653	-0-	-153	-0-	653	3			Y	-0-					63
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					63
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					63
01	775	#	1	-0-	-774	-0-	1	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 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
08	7998	4253	-0-	-3745	6216	4253	3		Y	-0-			-0-
09	7740	4955	-0-	-2785	3431	4955	3		Y	-0-			-0-
10	5660 R	2229	-0-	-3431	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
11	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3		Y	-0-			-0-
12	3864 R	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		Y	-0-			-0-
01	5115 #	3429	-0-	-1686	-0-	3429	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2	Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*01	5456	8590	-0-	3134	B	3134	8590	2	Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

08	14B2 EXT	32782	-0-	32782	B	47265	32782	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	27948	-0-	27948	B	75213	27948	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	863	-0-	863	B	76076	863	2	N	-0-			-0-
11	5104	-0-	-0-	-5104	B	70972			N	-0-			-0-
12	5456	9913	-0-	4457	B	75429	9913	2	N	-0-			-0-
01	5456	9958	-0-	4502	B	79931	9958	2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

08	5456	-0-	-0-	-5456	B	79871			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	27202	-0-	21922	B	101793	27202	2	N	-0-			-0-
10	5456	25702	-0-	20246	B	122039	25702	2	N	-0-			-0-
11	5280	23597	-0-	18317	B	140356	23597	2	N	-0-			-0-
12	5456	25193	-0-	19737	B	160093	25193	2	N	-0-			-0-
01	5456	24232	-0-	18776	B	178869	24232	2	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

08	4867 #	-0-	-0-	-4867	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	22916	-0-	17636	B	17636	22916	2	N	-0-			-0-
10	5456	20880	-0-	15424	B	33060	20880	2	N	-0-			-0-
11	5280	19646	-0-	14366	B	47426	19646	2	N	-0-			-0-
12	5456	19435	-0-	13979	B	61405	19435	2	N	-0-			-0-
*01	5456	18818	-0-	13362	B	74767	18818	2	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	9251	-0-	3971 B	3971	9251	2		N	-0-			-0-
10	5456	8836	-0-	3380 B	7351	8836	2		N	-0-			-0-
11	5280	8313	-0-	3033 B	10384	8313	2		N	-0-			-0-
12	5456	8234	-0-	2778 B	13162	8234	2		N	-0-			-0-
01	5456	8410	-0-	2954 B	16116	8410	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

08	5456	8015	-0-	2559 B	83725	8015	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	13123	-0-	7843 B	91568	13123	3		Y	-0-			-0-
10	5456	9754	-0-	4298 B	95866	9754	3		Y	-0-			-0-
11	5280	15986	-0-	10706 B	106572	15986	3		Y	-0-			-0-
12	5456	14456	-0-	9000 B	115572	14456	3		Y	-0-			-0-
01	5456	12451	-0-	6995 B	122567	12451	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	2742	-0-	-2714 B	78967	2742	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	345	-0-	-4935 B	74032	345	3		N	-0-			-0-
10	5456	361	-0-	-5095 B	68937	361	3		N	-0-			-0-
11	5280	642	-0-	-4638 B	64299	642	3		N	-0-			-0-
12	5456	517	-0-	-4939 B	59360	517	3		N	-0-			-0-
*01	5456	616	-0-	-4840 B	54520	616	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

08	14B2 EXT	141	-0-	141 B	225	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	77	-0-	77 B	302	77	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	303	1	3		N	-0-			-0-
11	311 R	8	-0-	-303 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-310				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

08	620 #	371	-0-	-249 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 #	581	-0-	-19 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	620 #	409	-0-	-211 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	642 R	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	589 #	554	-0-	-35 B	-35	554	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

08	5456	1320	-0-	-4136 B	8008	1320	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	2143	-0-	-3137 B	4871	2143	3		N	-0-			-0-
10	5456	1576	-0-	-3880 B	991	1576	3		N	-0-			-0-
11	3562 R	2571	-0-	-991 B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
12	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
01	2201 #	1988	-0-	-213 B	-213	1988	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	7555	-0-	2099 B	82795	7555	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	12410	-0-	7130 B	89925	12410	3		N	-0-			-0-
10	5456	9078	-0-	3622 B	93547	9078	3		N	-0-			-0-
11	5280	14764	-0-	9484 B	103031	14764	3		N	-0-			-0-
12	5456	13440	-0-	7984 B	111015	13440	3		N	-0-			-0-
01	5456	11500	-0-	6044 B	117059	11500	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5456	5734	-0-	278 B	56633	5734	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	9341	-0-	4061 B	60694	9341	3		N	-0-			-0-
10	5456	6990	-0-	1534 B	62228	6990	3		N	-0-			-0-
11	5280	11487	-0-	6207 B	68435	11487	3		N	-0-			-0-
12	5456	10349	-0-	4893 B	73328	10349	3		N	-0-			-0-
01	5456	8361	-0-	2905 B	76233	8361	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 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
08	4321 R	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	7090	-0-	1810 B	1810	7090	3		N	-0-			-0-
10	5456	5272	-0-	-184 B	1626	5272	3		N	-0-			-0-
11	5280	8665	-0-	3385 B	5011	8665	3		N	-0-			-0-
12	5456	7783	-0-	2327 B	7338	7783	3		N	-0-			-0-
*01	5456	6306	-0-	850 B	8188	6306	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 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
08	T. A.	2133	-0-	2133 B	2133	2133	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	1829	-0-	1829 B	3962	1829	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1091	-0-	1091 B	5053	1091	3		Y	-0-			-0-
11	5104	2076	-0-	-3028 B	2025	2076	3		Y	-0-			-0-
12	4274 R	2249	-0-	-2025 B	-0-	2249	3		Y	-0-			-0-
01	2139 #	1052	-0-	-1087 B	-1087	1052	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 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
08	T. A.	3390	-0-	3390 B	3390	3390	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	5672	-0-	5672 B	9062	5672	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2650	-0-	2650 B	11712	2650	3		Y	-0-			-0-
11	5104	5617	-0-	513 B	12225	5617	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5702	-0-	246 B	12471	5702	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5610	-0-	154 B	12625	5610	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3691	-0-	3691 B	3691	3691	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	4748	-0-	4748 B	8439	4748	3		Y	-0-			-0-
10	5280	2684	-0-	-2596 B	5843	2684	3		Y	-0-			-0-
11	5280	6156	-0-	876 B	6719	6156	3		Y	-0-			-0-
12	5456	4841	-0-	-615 B	6104	4841	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	4087	-0-	-1369 B	4735	4087	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	9056	-0-	9056	B	10439	9056	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	5786	-0-	5786	B	16225	5786	3			Y	-0-				-0-
10	4752	1135	-0-	-3617	B	12608	1060	3	75	4	Y	-0-				-0-
11	5280	5243	-0-	-37	B	12571	5243	3			Y	-0-				-0-
12	5456	5601	-0-	145	B	12716	5601	3			Y	-0-				-0-
*01	5456	3526	-0-	-1930	B	10786	3526	3			Y	-0-				-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

08	T. A.	2109	-0-	2109	B	2109	2109	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	1988	-0-	1988	B	4097	1988	3			Y	-0-				-0-
10	5280	1719	-0-	-3561	B	536	1719	3			Y	-0-				-0-
11	2010 #	1434	-0-	-576	B	-0-	1434	3			Y	-0-				-0-
12	2077 #	878	-0-	-1199	B	-1199	878	3			Y	-0-				-0-
01	2077 #	965	-0-	-1112	B	-2311	965	3			Y	-0-				-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

08	T. A.	10343	-0-	10343	B	19103	10343	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	5227	-0-	5227	B	24330	5227	3			Y	-0-				-0-
10	5280	2458	-0-	-2822	B	21508	2458	3			Y	-0-				-0-
11	5280	9391	-0-	4111	B	25619	9391	3			Y	-0-				-0-
12	5456	8691	-0-	3235	B	28854	8691	3			Y	-0-				-0-
*01	5456	5895	-0-	439	B	29293	5895	3			Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

08	3872	4317	-0-	445	B	13658	4317	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5280	3876	-0-	-1404	B	12254	3876	3			Y	-0-				-0-
10	5456	2085	-0-	-3371	B	8883	2085	3			Y	-0-				-0-
11	5280	3584	-0-	-1696	B	7187	3584	3			Y	-0-				-0-
12	5456	3411	-0-	-2045	B	5142	3411	3			Y	-0-				-0-
*01	5456	2338	-0-	-3118	B	2024	2338	3			Y	-0-				-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

08	5280	4251	-0-	-1029	B	8354	4251	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5280	3496	-0-	-1784	B	6570	3496	3			Y	-0-				-0-
10	5456	3742	-0-	-1714	B	4856	1492	3	2250	4	Y	-0-				-0-
11	5280	3433	-0-	-1847	B	3009	3433	3			Y	-0-				-0-
12	5456	2609	-0-	-2847	B	162	2609	3			Y	-0-				-0-
01	4247 #	2771	-0-	-1476	B	-1314	2771	3			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5022 #	2809	-0-	-2213	B	-0-	2809	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3660 #	2730	-0-	-930	B	-0-	2730	3		Y	-0-			-0-
10	3038 #	1863	-0-	-1175	B	-0-	1863	3		Y	-0-			-0-
11	1061 R	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
12	2636 R	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3		Y	-0-			-0-
01	2821 #	-0-	-0-	-2821	B	-2821				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

08	5370	3136	-0-	-2234	B	3654	3136	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5370	3667	-0-	-1703	B	1951	3667	3		Y	-0-			-0-
10	3655 R	1704	-0-	-1951	B	-0-	1704	3		Y	-0-			-0-
11	3170 R	3170	-0-	-0-	B	-0-	3170	3		Y	-0-			-0-
12	3134 R	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3		Y	-0-			-0-
01	2759 #	2169	-0-	-590	B	-590	2169	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

08	2864	10522	-0-	7658	B	7658	10522	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5370	11022	-0-	5652	B	13310	11022	3		Y	-0-			-0-
10	5549	4071	-0-	-1478	B	11832	4071	3		Y	-0-			-0-
11	5370	9967	-0-	4597	B	16429	9967	3		Y	-0-			-0-
12	5549	9608	-0-	4059	B	20488	9608	3		Y	-0-			-0-
01	5549	6557	-0-	1008	B	21496	6557	3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

08	3520	9788	-0-	6268	B	11508	9788	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	10627	-0-	5347	B	16855	10627	3		Y	-0-			-0-
10	5456	5710	-0-	254	B	17109	5710	3		Y	-0-			-0-
11	5280	8512	-0-	3232	B	20341	8512	3		Y	-0-			-0-
12	5456	8231	-0-	2775	B	23116	8231	3		Y	-0-			-0-
01	5456	5989	-0-	533	B	23649	5989	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

08	2816	2471	-0-	-345	B	3262	2471	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4993 R	1731	-0-	-3262	B	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
10	2976 #	840	-0-	-2136	B	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
11	2400 #	1692	-0-	-708	B	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
12	2480 #	1655	-0-	-825	B	-825	1655	3		Y	-0-			-0-
01	2480 #	1051	-0-	-1429	B	-2254	1051	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 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
08	1705 #	1472	-0-	-233	B	-0-	1472	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1540 R	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
10	1147 #	815	-0-	-332	B	-0-	815	3		Y	-0-			-0-
11	566 R	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
12	1299 R	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
*01	5456	6430	-0-	974	B	974	6430	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	123	-0-	123	B	123	116	3	7 4	Y	-0-			-0-
11	3168	4084	-0-	916	B	1039	4084	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5116	-0-	-340	B	699	5116	3		Y	-0-			-0-
*01	4371 R	3672	-0-	-699	B	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

08	1337 R	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2361 R	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3		Y	-0-			-0-
10	1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
11	2338 R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3		Y	-0-			-0-
12	2203 R	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3		Y	-0-			-0-
01	1333 #	563	-0-	-770	B	-770	563	3		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

08	4402 #	1237	-0-	-3165	B	-0-	1237	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2880 R	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880	3		Y	-0-			-0-
10	2449 #	762	-0-	-1687	B	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
11	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
12	2976 #	2136	-0-	-840	B	-840	2136	3		Y	-0-			-0-
01	2976 #	3066	-0-	90	B	-750	3066	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2992	-0-	-0-	-2992	B	4265					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4265 R	-0-	-0-	-4265	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	4905 R	4905	-0-	-0-	B	-0-	4613	3	292	4	Y	-0-			-0-
11	5280	9863	-0-	4583	B	4583	9863	3			Y	-0-			-0-
12	5456	11822	-0-	6366	B	10949	11822	3			Y	-0-			-0-
*01	5456	4004	-0-	-1452	B	9497	4004	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	10	-0-	10	B	10	10	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	B	112	6	3	96	4	Y	-0-			-0-
11	155 R	43	-0-	-112	B	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
*01	317 R	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

08	T. A.	4772	-0-	4772	B	5639	4772	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	4141	-0-	4141	B	9780	4141	3			Y	-0-			-0-
10	4752	1794	-0-	-2958	B	6822	1675	3	119	4	Y	-0-			-0-
11	5280	3340	-0-	-1940	B	4882	3340	3			Y	-0-			-0-
12	5456	4301	-0-	-1155	B	3727	4301	3			Y	-0-			-0-
*01	5456	3015	-0-	-2441	B	1286	3015	3			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

08	T. A.	7272	-0-	7272	B	8537	7272	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	5007	-0-	5007	B	13544	5007	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1803	-0-	1803	B	15347	1683	3	120	4	Y	-0-			-0-
11	5104	7398	-0-	2294	B	17641	7398	3			Y	-0-			-0-
*12	5456	8122	-0-	2666	B	20307	8122	3			Y	-0-			-0-
*01	5456	5456	-0-	-0-	B	20307	5456	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	215	-0-	215 B	215	215	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165 B	380	154	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	796 R	416	-0-	-380 B	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*12	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
*01	254 R	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1213	-0-	1213 B	1213	1213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	601	-0-	601 B	1814	219	3	382	9	Y	347					347
10	14B2 EXT	1034	-0-	1034 B	2848	202	3	14	4	Y	744					1091
						818	9									
11	3355 R	507	-0-	-2848 B	-0-	162	3	345	9	Y	314					1405
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	507	1	10	7	897
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					Y	-0-					897

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 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
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 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
08	0	657	-0-	657 B	3274	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	862	-0-	862 B	4136	862	3			N	-0-					-0-
10	0	175	-0-	175 B	4311	175	3			N	-0-					-0-
11	0	574	-0-	574 B	4885	574	3			N	-0-					-0-
12	5104	698	-0-	-4406 B	479	698	3			N	-0-					-0-
*01	1297 R	818	-0-	-479 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 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
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 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
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8233	-0-	-167	-0-	8233	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	4637	-0-	-4043	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
*01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	270	-0-	-990	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	184	-0-	-1316	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 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
08	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4164	-0-	-396	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	2726	-0-	-1986	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
*01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 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
08	7	N	-0-	-0-	-7	-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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 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
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	3			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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 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
08	1257	X	275	-0-	-982	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3088	-0-	-12	13	3088	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	30	34	1			8
						33	9									
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	3	35	9	Y	32	30	1			10
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	Y	37	40	1			7
						41	9									
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	3	33	9	Y	30	26	1			11
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	26	29	1			8
						29	9									
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	6	3	Y	9	16	1			1
						10	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

08	6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4184	2	64	4	Y	-0-					-0-
10	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	2304	2	3029	4	Y	-0-					-0-
11	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4402 #	4316	-0-	-86	-0-	4310	2	6	9	Y	5	3	1			2
01	5332 #	4217	-0-	-1115	-0-	4211	2	6	9	Y	5	5	1			2

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

08	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2548	-0-	-752	-0-	506	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	506	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	506	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	974	-0-	-3087	-0-	506	1	468	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	1498	-0-	-3028	-0-	560	1	938	2	N	-0-					-0-

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	506	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	506	1	2188	2	N	-0-					-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	1023	-0-	-806	-0-	506	1	517	2	N	-0-					-0-
01	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	560	1	1177	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

08	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					127
09	540 #	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					127
10	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					127
11	540 #	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					127
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					127
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

08	18764 R	18764	-0-	-0-	-0-	18764	3			N	-0-					83
09	3510 #	126	-0-	-3384	-0-	126	3			N	-0-					83
10	12400 #	5945	-0-	-6455	-0-	5945	3			N	-0-					83
11	18150 #	6383	-0-	-11767	-0-	6376	3	7	9	N	6					89
12	18755 #	10577	-0-	-8178	-0-	10549	3	28	9	N	25					114
01	18755 #	216	-0-	-18539	-0-	216	3			N	-0-					114

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

08	620	2348	-0-	1728	1728	1785	3	563	9	N	512	514	1			197
09	3000 N	2020	-0-	-980	748	1497	3	523	9	N	475	511	1			161
10	3035 N	2287	-0-	-748	-0-	1759	3	528	9	N	480	519	1			122
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1638	3	508	9	N	462	340	1			244
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1645	3	512	9	N	465	511	1			198
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1433	3	498	9	N	453	501	1			150

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

08	465 #	349	-0-	-116	-0-	275	2	74	9	Y	67					93
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	429	2	25	9	Y	23					116
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	813	2	61	9	Y	55	124	1			47
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	199	2	75	9	Y	68					115
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	41					156
01	868 #	24	-0-	-844	-0-	23	2	1	9	Y	1					157

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

08	1147 #	973	-0-	-174	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	960 #	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	930 #	302	-0-	-628	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

08	837 #	780	-0-	-57	-0-	771	2	9	9	Y	8					185
09	780 #	718	-0-	-62	-0-	709	2	9	9	Y	8					193
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3					196
11	750 #	252	-0-	-498	-0-	238	2	14	9	Y	13	179	1			30
12	799 R	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					44
01	899 #	826	-0-	-73	-0-	812	2	14	9	Y	13					57

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

08	2201 #	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
09	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	2100 #	948	-0-	-1152	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945 #	160	-0-	-2785	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

08	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					26
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322	2	14	9	Y	13					39
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	Y	18	41	1			16
11	330 #	144	-0-	-186	-0-	120	2	24	9	Y	22					38
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14					52
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					53

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

08	744 #	703	-0-	-41	-0-	669	2	34	9	Y	31					60
09	630 #	377	-0-	-253	-0-	351	2	26	9	Y	24					84
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	468	2	41	9	Y	37	91	1			30
11	690 #	233	-0-	-457	-0-	201	2	32	9	Y	29					59
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					88
01	713 #	62	-0-	-651	-0-	25	2	37	9	Y	34	91	1			31

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

08	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31					60
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1042	2	26	9	Y	24					84
10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1316	2	40	9	Y	36	90	1			30
11	750 #	384	-0-	-366	-0-	352	2	32	9	Y	29					59
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29					88
01	775 #	92	-0-	-683	-0-	55	2	37	9	Y	34	91	1			31

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12608	2	7	9	N	6					133
09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12223	2	6	9	N	5					138
10	11718 X	11571	-0-	-147	-0-	11564	2	7	9	N	6					144
11	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	11237	2	18	9	N	16					160
12	11718 X	11160	-0-	-558	-0-	11136	2	24	9	N	22					182
01	11718 X	10292	-0-	-1426	-0-	10280	2	12	9	N	11					193

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2		N	-0-			-0-
09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	1539	-0-	-1778	-0-	1539	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

08	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2		N	-0-			-0-
09	7440 X	6642	-0-	-798	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
10	7688 X	6570	-0-	-1118	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
11	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2		N	-0-			-0-
12	7688 X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2		N	-0-			-0-
01	7688 X	7067	-0-	-621	-0-	7067	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

08	11687 X	10490	-0-	-1197	-0-	10490	2		N	-0-			-0-
09	11310 X	9620	-0-	-1690	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
10	11501 X	9436	-0-	-2065	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
11	10800 X	8942	-0-	-1858	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
12	10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	8245	2		N	-0-			-0-
01	10478 X	7596	-0-	-2882	-0-	7596	2		N	-0-			-0-

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3828	-0-	-1442	-0-	3828	2			N	-0-					30
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	4797	2			N	-0-					30
10	5332	X	4063	-0-	-1269	-0-	4063	2			N	-0-					30
11	5160	X	3962	-0-	-1198	-0-	3962	2			N	-0-					30
12	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					30
01	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	3444	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					37
09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			N	-0-					37
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					37
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					37
12	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					37
*01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					237
09	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					237
10	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	4329	2			N	-0-					237
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					237
*12	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2			N	-0-					237
01	4495	X	3553	-0-	-942	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46190	X	8293	-0-	-37897	-0-	8228	2	65	9	N	59					59
06	44700	X	4821	-0-	-39879	-0-	4821	2			N	-0-					59
07	46190	X	4137	-0-	-42053	-0-	4137	2			N	-0-					59
08	46190	X	4492	-0-	-41698	-0-	4492	2			N	-0-					59
09	44700	X	2641	-0-	-42059	-0-	2641	2			N	-0-					59
10	8246	X	2144	-0-	-6102	-0-	2144	2			N	-0-					59
11	4830	X	2429	-0-	-2401	-0-	2429	2			N	-0-					59
12	4495	X	1067	-0-	-3428	-0-	1067	2			N	-0-					59
01	4495	X	1842	-0-	-2653	-0-	1842	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71858	X	68944	-0-	-2914	-0-	68887	2	57	9	N	52	177	1			67
09	69610	X	69610	-0-	-0-	-0-	69527	2	83	9	N	75					142
10	70123	X	70123	-0-	-0-	-0-	70032	2	91	9	N	83					225
11	66720	X	62634	-0-	-4086	-0-	62542	2	92	9	N	84	178	1			131
12	71920	X	60950	-0-	-10970	-0-	60853	2	97	9	N	88					219
01	71920	X	61232	-0-	-10688	-0-	61130	2	102	9	N	93	179	1			133

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

08	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18015	2	35	9	N	32	177	1			58
09	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17278	2	15	9	N	14					72
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17316	2	25	9	N	23					95
11	17460	X	15929	-0-	-1531	-0-	15884	2	45	9	N	41					136
12	18042	X	16525	-0-	-1517	-0-	16485	2	40	9	N	36					172
01	18042	X	16592	-0-	-1450	-0-	16549	2	43	9	N	39					211

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

08	8897	X	8527	-0-	-370	-0-	8527	3			N	-0-					30
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					30
10	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	8726	3			N	-0-					30
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					30
12	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	3			N	-0-					30
01	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8535	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

08	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3051	2	3	9	N	3					95
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					95
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					95
11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					95
12	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					95
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	2593	2	19	9	N	17					112

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	22723	X	9749	-0-	-12974	-0-	459	1	9290	3	N	-0-					78
09	20970	X	16444	-0-	-4526	-0-	540	1	15904	3	N	-0-					78
10	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	837	1	26003	3	N	-0-					78
11	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	810	1	24797	3	N	1	1	8			78
							1	9									
12	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	837	1	24373	3	N	1	1	8			78
							1	9									
01	26846	X	18403	-0-	-8443	-0-	648	1	17754	3	N	1	1	8			78
							1	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					23
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					23
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					23
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					23
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23
*01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					23

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

08	38409	X	38402	-0-	-7	-0-	38402	2			N	-0-					121
09	37170	X	33803	-0-	-3367	-0-	33803	2			N	-0-					121
10	38409	X	36258	-0-	-2151	-0-	35749	2	509	9	N	463	463	8			121
11	37170	X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	2	2	8			121
*12	38409	X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8	8	8			121
01	38409	X	37285	-0-	-1124	-0-	37285	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

08	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					24
09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	4175	2	7	9	N	6	6	8			24
10	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					24
11	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-					24
*12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	-0-					24
01	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

08	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					154
09	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					154
10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					154
11	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					154
12	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	24879	2			N	-0-					154
*01	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	961	1	12787	2	N	-0-					167
09	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	930	1	13255	2	N	-0-					167
10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	961	1	12399	2	N	-0-					167
11	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-					167
*12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-					167
*01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	961	1	13394	2	N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

08	3100 N	44187	-0-	41087	97427	789	1	43330	2	N	62	62	8			73
						68	9									
09	3000 N	33478	-0-	30478	127905	930	1	32534	2	N	13	13	8			73
						14	9									
10	153222 X	25317	-0-	-127905	-0-	961	1	24356	2	N	-0-					73
11	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	806	1	18811	2	N	-0-					73
*12	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	961	1	17467	2	N	5	5	8			73
						6	9									
*01	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	785	1	12104	2	N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 N	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					130
09	6750 X	6725	-0-	-25	-0-	6725	2			N	-0-					130
10	6975 X	6956	-0-	-19	-0-	6956	2			N	-0-					130
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					130
*12	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					130
*01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

08	11439	9062	-0-	-2377	-0-	9062	3			N	-0-					34
09	10320 #	8457	-0-	-1863	-0-	8457	3			N	-0-					34
10	9734 #	8207	-0-	-1527	-0-	8207	3			N	-0-					34
11	9420 #	5132	-0-	-4288	-0-	5132	3			N	-0-					34
12	9734 #	4104	-0-	-5630	-0-	4104	3			N	-0-					34
01	9052 #	2265	-0-	-6787	-0-	2265	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	54	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	0			1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	59	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	59	3	26	9	Y	24	24	0			1
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	60	3	25	9	Y	23	23	0			1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					120
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	656	3	3	9	N	3					123
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	3	7	9	N	6					129
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	639	3	6	9	N	5					134
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	N	3					137
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	641	3	7	9	N	6					143

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	310	1	2660	3	Y	3	3	0			1
							52	4	3	9							
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	300	1	3516	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	300	1	3111	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	310	1	3115	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	310	1	2645	3	Y	4	3	0			2
							159	4	4	9							

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	Y	2			116
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6 2	1 9	Y	1			117
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-			117
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			117
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			117
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

08	17236	17605	-0-	369	369	17605	2	N	-0-			-0-
09	16680	16434	-0-	-246	123	16434	2	N	-0-			-0-
10	17236	17913	-0-	677	800	17913	2	N	-0-			-0-
11	19240	17560	-0-	-1680	-0-	17560	2	N	-0-			-0-
12	17236	14355	-0-	-2881	-0-	14355	2	N	-0-			-0-
01	17236	13227	-0-	-4009	-0-	13227	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 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
08	2511 X	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					305
09	1830 X	401	-0-	-1429	-0-	401	3			N	-0-					305
10	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					305
11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					305
12	403 N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					305
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	205	7			100

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 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
08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7758	3	37	9	N	34					351
09	7980 X	6549	-0-	-1431	-0-	6494	3	55	9	N	50					401
10	8711 X	5157	-0-	-3554	-0-	5081	3	76	9	N	69					470
11	8430 X	4129	-0-	-4301	-0-	4084	3	45	9	N	41					511
12	8711 X	5132	-0-	-3579	-0-	5059	3	73	9	N	66					577
*01	7781 X	1960	-0-	-5821	-0-	1870	3	90	9	N	82	190	1	287	7	469

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426 X	195	-0-	-1231	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	1380 X	705	-0-	-675	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1426 X	551	-0-	-875	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3390	-0-	290	290	3390	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1535	3	202	9	N	184	173	1			11
*01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3858	3	166	9	N	151					162

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	67	66	1			5
						7	4	74	9							
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	69	67	1			7
						4	4	76	9							
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	74	77	1			4
						81	9									
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	58	57	1			5
						64	9									
12	344 R	344	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	61	60	1			6
						67	9									
*01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	54	55	1			5
						59	9									

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40052	24319	-0-	-15733 B	-31121	24319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29260	CANCELLED UNDERAGE ->		-1861									
09	31293	21588	-0-	-9705 B	-38965	21588	2			N	-0-					-0-
10	13783	41090	-0-	27307 B	-11658	41090	2			N	-0-					-0-
11	14859	34513	-0-	19654 B	7996	34513	2			N	-0-					-0-
12	28227	29304	-0-	1077 B	9073	29304	2			N	-0-					-0-
01	40052	14897	-0-	-25155 B	-16082	14897	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

08	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	1945	2	31	9	Y	28	28	0			1
09	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42	42	0			1
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	2	35	9	Y	32	32	0			1
11	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1848	2	36	9	Y	33	33	0			1
12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1767	2	40	9	Y	36	35	0			2
01	1953 N	12	-0-	-1941	-0-	10	2	2	9	Y	2	4	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

08	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					175
09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					175
10	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					175
11	540 #	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					175
*12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					175
01	558 #	81	-0-	-477	-0-	81	2			N	-0-					175

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
11	1410 N	917	-0-	-493	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
10	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	5909	-0-	2909	2909	5909	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3324	-0-	224	3133	3324	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	2406	-0-	-694	2439	2406	3			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	419	-0-	-294	-0-	411	3	8	9	Y	7	9	0			1
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	660	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	642	3	20	9	Y	18	16	0			3
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	626	3	22	9	Y	20	21	0			2
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	3	17	9	Y	15	14	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					226
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					226
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					226
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					226
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					226
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					226

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					187
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					187
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					187
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					187
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					187
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

08	8742	X	5439	-0-	-3303	-0-	90	1	5349	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	3752	-0-	-3688	-0-	90	1	3662	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	4274	-0-	-2577	-0-	90	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	5321	-0-	-319	-0-	90	1	5231	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	3427	-0-	-2401	-0-	90	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5099	-0-	-326	-0-	90	1	5009	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 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
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

08	1674 X	1344	-0-	-330	-0-	11	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	1333 X	312	-0-	-1021	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	454	2			N	-0-					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4763	3	45	9	N	41					171
09	4740	4744	-0-	4	4	4691	3	53	9	N	48	161	1			58
10	4758 R	4754	-0-	-4	-0-	4709	3	45	9	N	41					99
11	4650 #	4328	-0-	-322	-0-	4284	3	44	9	N	40					139
12	4898	4568	-0-	-330	-0-	4524	3	44	9	N	40					179
01	4898	3895	-0-	-1003	-0-	3830	3	65	9	N	59	173	1			65

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	372 N	65	-0-	-307	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	780 X	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	806 X	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	840 X	91	-0-	-749	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					120
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					120
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					120
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					120
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					120
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					120

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		50
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		50
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		50
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		50
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		50
*01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		50

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-		14
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-		14
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-		14
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		14
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-		14
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		14

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

08	20739 X	19540	-0-	-1199	-0-	19540	3			N	-0-					195
09	20070 X	19687	-0-	-383	-0-	19687	3			N	-0-					195
10	20739 X	20519	-0-	-220	-0-	20519	3			N	-0-					195
11	19620 X	18871	-0-	-749	-0-	18867	3	4	9	N	4	4	8			195
12	20336 X	16159	-0-	-4177	-0-	16158	3	1	9	N	1	1	8			195
01	20522 X	16324	-0-	-4198	-0-	16323	3	1	9	N	1	1	8			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 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
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1302	-0-	-378	-0-	1247	2	55	9	Y	50					50
10	1209	N	662	-0-	-547	-0-	662	2			Y	-0-					50
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					50
12	1333	N	19	-0-	-1314	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			3
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					3

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					14
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					14
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

08	1457	N	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					14
09	1230	N	858	-0-	-372	-0-	858	2			N	-0-					14
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	700	2			N	-0-					14
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					14
12	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			N	-0-					14
01	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

08	14219	X	3677	-0-	-10542	-0-	3420	3	257	9	Y	234	235	1			3
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2821	3	228	9	Y	207	202	1			8
10	3875	X	722	-0-	-3153	-0-	665	3	57	9	Y	52	58	1			2
11	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3077	3	185	9	Y	168	166	1			4
12	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3207	3	242	9	Y	220	216	1			8
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3134	3	276	9	Y	251	250	1			9

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13833	X	3617	-0-	-10216	-0-	3530	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2718	3	68	9	Y	62	61	1			1
10	3782	X	2951	-0-	-831	-0-	2888	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
11	3510	X	2873	-0-	-637	-0-	2816	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	3627	X	2195	-0-	-1432	-0-	2156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

08	5930	X	4080	-0-	-1850	-0-	3988	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	1620	X	1602	-0-	-18	-0-	1550	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	4200	X	92	-0-	-4108	-0-	62	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	3396	3	108	9	Y	98	95	1			3
01	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	3508	3	102	9	Y	93	94	1			2

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

08	317	N	63	-0-	-254	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1			4
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	70	3	32	9	Y	29	29	1			4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	Y	29	29	1			3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	1			4
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	30	1			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

08	2700	N	1262	-0-	-1438	3753	1230	3	32	9	Y	29	29	1			2
09	3000	N	1066	-0-	-1934	1819	1034	3	32	9	Y	29	29	1			2
10	2990	N	1171	-0-	-1819	-0-	1138	3	33	9	Y	30	31	1			1
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1030	3	32	9	Y	29	29	1			1
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1102	3	33	9	Y	30	29	1			2
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1133	3	33	9	Y	30	30	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

08	318	N	63	-0-	-255	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1			3
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	Y	29	29	1			3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			2
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	3	20	9	Y	18	19	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 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
08	2700	N	2008	-0-	-692	6509	1976	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
09	3000	N	1713	-0-	-1287	5222	1681	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3100	N	1926	-0-	-1174	4048	1893	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3000	N	1849	-0-	-1151	2897	1817	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3100	N	1872	-0-	-1228	1669	1839	3	33	9	Y	30	29	1			1
*01	3100	N	1785	-0-	-1315	354	1776	3	9	9	Y	8	9	1			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

08	2700	N	915	-0-	-1785	1541	883	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	2003	N	462	-0-	-1541	-0-	428	3	34	9	Y	31	30	1			1
10	775	N	85	-0-	-690	-0-	74	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	900	N	63	-0-	-837	-0-	46	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	829	3	144	9	Y	131	134	1			2
09	840	N	330	-0-	-510	-0-	272	3	58	9	Y	53	52	1			3
10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	207	3	36	9	Y	33	34	1			2
11	DLQ G-10		213	-0-	213	456	177	3	36	9	Y	33	33	1			2
12	795	N	339	-0-	-456	-0-	243	3	96	9	Y	87	85	1			4
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	292	3	113	9	Y	103	103	1			4

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 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
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	46	-0-	-233	-0-	13	3	33	9	Y	30	19	1			11

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 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
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700 N	1580	-0-	-1120	4372	1438	3	142	9	Y	129	138	1			73
09	3000 N	1719	-0-	-1281	3091	1566	3	153	9	Y	139	146	1			66
10	3100 N	1891	-0-	-1209	1882	1719	3	172	9	Y	156	123	1			99
11	3000 N	2055	-0-	-945	937	1685	3	370	9	Y	336	350	1			85
12	2755 N	1818	-0-	-937	-0-	1719	3	99	9	Y	90	72	1			103
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1598	3	89	9	Y	81	110	1			74

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*01	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	129	-0-	129	256	129	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	386	130	2			Y	-0-					-0-
*01	525 R	139	-0-	-386	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	220	103	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	324	104	2		Y	-0-			-0-
*01	435 R	111	-0-	-324	-0-	111	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			53
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			53
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			53
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			53
12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			53
*01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			53

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/2017

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3		N	-0-			-0-
12	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 #	3270	-0-	-140	-0-	3258	3	12	9	N	11					100
09	3270 #	3175	-0-	-95	-0-	3156	3	19	9	N	17					117
10	3348 #	3224	-0-	-124	-0-	3200	3	24	9	N	22					139
11	3180 #	3032	-0-	-148	-0-	3024	3	8	9	N	7					146
12	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3037	3	23	9	N	21					167
01	3286 #	3147	-0-	-139	-0-	3130	3	17	9	N	15	162	1			20

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

08	DLQ G-10	437	-0-	437	4428	437	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	4891	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5352	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	5814	462	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					63
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					63
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					64
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					66

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 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
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1971	2	63	4	Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	2	31	9	Y	28	28	1			2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	419	2	26	9	Y	24	24	1			2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1307	2	81	9	Y	74	70	1			6
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	Y	33	35	1			4
12	465	N	96	-0-	-369	-0-	50	2	46	9	Y	42	42	1			4
01	744	N	301	-0-	-443	-0-	273	2	28	9	Y	25	28	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	833	2	538	9	Y	489	490	1			42
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	984	2	426	9	Y	387	400	1			29
10	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	830	2	384	9	Y	349	349	1			29
11	1320	N	849	-0-	-471	-0-	576	2	273	9	Y	248	247	1			30
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	811	2	572	9	Y	520	499	1			51
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	805	2	490	9	Y	445	475	1			21

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	99	1	915	3	N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	695	-0-	-265 B	-0-	96	1	599	3	N	-0-					191
10	992	N	503	-0-	-489 B	-0-	99	1	404	3	N	-0-					191
11	960	N	523	-0-	-437 B	-0-	96	1	427	3	N	-0-					191
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	99	1	754	3	N	-0-					191
*01	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	99	1	927	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	298	1	145	3	Y	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	288	1	69	3	Y	-0-					32
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	170	1	146	3	Y	-0-	4	5			28
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	120	1	132	3	Y	-0-					28
12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	149	1	31	3	Y	-0-					28
*01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	1			Y	-0-					28

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	R	57	-0-	-0-	-0-	27	3	7	4	Y	21	20	0			5
							23	9									
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	Y	23	21	0			7
							25	9									
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	24	24	0			7
							5	4	26	9							
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	22	22	0			7
							7	4	24	9							
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	26	23	0			10
							1	4	29	9							
*01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	23	25	0			8
							25	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

08	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	420	#	161	-0-	-259	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	720	-0-	-330	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	1085	#	325	-0-	-760	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	1085	#	30	-0-	-1055	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

08	2387	#	2201	-0-	-186	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2250	#	2178	-0-	-72	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2263	#	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	2263	#	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	298 S	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					15
09	3600	X	1962	-0-	-1638	-0-	1962	2			N	-0-					15
10	3720	X	1926	-0-	-1794	-0-	1926	2			N	-0-					15
11	3600	X	1830	-0-	-1770	-0-	1830	2			N	-0-					15
12	2015	X	356	-0-	-1659	-0-	356	2			N	-0-					15
01	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 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
08	0	N	-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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2284	N	1550	-0-	-734	-0-	1340	4	210	9	N	191	175	1			62
09	1830	X	1475	-0-	-355	-0-	1287	4	188	9	N	171	186	1			47
10	1891	X	1717	-0-	-174	-0-	1522	4	195	9	N	177	177	1			47
11	1830	X	1259	-0-	-571	-0-	1024	4	235	9	N	214	191	1			70
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2802	4	193	9	N	175	177	1			68
01	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1344	4	199	9	N	181	182	1			67

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					190
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					190
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					190
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 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
08	23467	X	19797	-0-	-3670	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	2991	-0-	-19719	-0-	700	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	980	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
12	58694	X	58694	-0-	-0-	-0-	3401	1	55293	2	N	-0-					-0-
01	19809	X	15998	-0-	-3811	-0-	1423	1	14575	2	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	810	N	539	-0-	-271	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	281	3	Y	-0-					-0-
							99	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	4	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	130	3	15	4	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	4	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	151	3	3	4	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

08	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	23	2	2889	4	N	513							668
							564	9											
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	53	2	3271	4	N	588	558	0					698
							647	9											
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2993	4	730	9	N	664	549	0	352	1			461
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3036	4	611	9	N	555	185	0	370	1			461
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3153	4	641	9	N	583	368	1					676
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	2629	4	492	9	N	447	383	1					740

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

08	11005	X	5089	-0-	-5916	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
09	10650	X	2118	-0-	-8532	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
10	11005	X	765	-0-	-10240	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	10650	X	4060	-0-	-6590	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-
*01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221

RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7452	-0-	-5418	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13330	-0-	-560	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	10868	-0-	-3485	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	4439	-0-	-9914	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1953	1	10115	2	N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	2152	1	9161	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9586	-0-	-1047	-0-	1532	1	8054	2	N	-0-					-0-
11	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1819	1	10998	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	7827	-0-	-4232	-0-	1385	1	6442	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	6491	-0-	-5568	-0-	1188	1	5303	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	291	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	298	1	1662	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	296	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2198	-0-	-352	-0-	292	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	290	1	1958	2	N	-0-					-0-
*01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	281	1	1973	2	N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	357	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	343	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	258	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	248	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	266	1	1393	2	N	-0-					-0-
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	323	1	1635	2	N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	1115	1	5385	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5162	-0-	-1708	-0-	1049	1	4113	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5476	-0-	-2119	-0-	928	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	855	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5461	-0-	-2134	-0-	1006	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5710	-0-	-800	-0-	1063	1	4647	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	408	2	35	9	N	32			92
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20			112
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28			140
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	471	2	89	9	N	81	171	1	50
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	461	2	46	9	N	42			92
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			92

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	2	N	-0-			187
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2	N	-0-			187
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			187
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			187
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			187
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2	N	-0-			-0-
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2	N	-0-			-0-
01	527 N	323	-0-	-204	-0-	323	2	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	16	1	2890	2	N	-0-			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	231	1	4754	2	N	-0-			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	237	1	2625	2	N	-0-			-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	134	1	3392	2	N	-0-			-0-
*01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	104	1	3015	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	273	-0-	-4284	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	269	1	5521	2	N	-0-			-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	252	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	325	-0-	-357	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	21	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	290	1	5953	2	N	-0-			-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	301	1	3334	2	N	-0-			-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	179	1	4546	2	N	-0-			-0-
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	147	1	4264	2	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2770	-0-	-330	115	2770	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1413	-0-	-115	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	485	-0-	-2429	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	N	18					150
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	3	15	9	N	14					164
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	3	14	9	N	13					177
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	N	12					189
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1308	3	14	9	N	13					202
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289	3	6	9	N	5					207

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 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
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*01	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	3437	3	138	9	N	125	180	1			141
09	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3173	3	312	9	N	284	177	1			248
10	3300	R	3300	-0-	-0-	-0-	3100	3	200	9	N	182	164	1			266
11	2940	#	2860	-0-	-80	-0-	2670	3	190	9	N	173	170	1			269
12	3038	#	2470	-0-	-568	-0-	2264	3	206	9	N	187	191	1			265
*01	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	3169	3	231	9	N	210	164	1			311

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 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
08	16895	X	15970	-0-	-925	-0-	15970	3			N	-0-					-0-
09	16110	X	15572	-0-	-538	-0-	15572	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	14683	-0-	-1964	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
11	15810	X	14750	-0-	-1060	-0-	14750	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	10772	-0-	-5503	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
01	16089	X	10652	-0-	-5437	-0-	10652	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	16271	-0-	-221	-0-	16271	3			N	-0-					-0-
09	15840	X	15256	-0-	-584	-0-	15256	3			N	-0-					-0-
10	16182	X	16123	-0-	-59	-0-	16123	3			N	-0-					-0-
11	15750	X	14997	-0-	-753	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
12	16275	X	12755	-0-	-3520	-0-	12755	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	12948	-0-	-3327	-0-	12948	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1014	-0-	-2148	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	1995	-0-	-2717	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-
*01	2582	N	2317	-0-	-265	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 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
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39959	X	33211	-0-	-6748	-0-	33211	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	26747	-0-	-11923	-0-	26747	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	17754	-0-	-21802	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14468	-0-	-23272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	26704	-0-	-10651	-0-	26704	2			N	-0-					-0-
01	33201	X	26144	-0-	-7057	-0-	26144	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28334	X	27656	-0-	-678	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	26853	-0-	-477	-0-	26853	2			N	-0-					-0-
10	28210	X	28056	-0-	-154	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	26879	-0-	-241	-0-	26879	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	18269	-0-	-9755	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	19227	-0-	-8828	-0-	19227	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1196	-0-	-850	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 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
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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 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
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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
01	620 N	440	-0-	-180 B	-0-	440	2	N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 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
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-
09	1380 X	18	-0-	-1362	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
11	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2		N	-0-			-0-
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2		N	-0-			-0-
*01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
09	3720 X	6	-0-	-3714	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
11	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2		N	-0-			-0-
12	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2		N	-0-			-0-
*01	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORGE ENERGY, LLC 276868
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	3			N	-0-					40
*03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					40
*04	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3			N	-0-					40
*05	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	3			N	-0-					40
*06	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3			N	-0-					40
*07	15996	X	1723	-0-	-14273	-0-	1723	2			N	-0-					40
*08	15996	X	8009	-0-	-7987	-0-	8009	2			N	-0-					40
*09	15480	X	5434	-0-	-10046	-0-	5434	2			N	-0-					40
*10	15686	X	5357	-0-	-10329	-0-	5357	2			N	-0-					40
*11	15180	X	3675	-0-	-11505	-0-	3675	2			N	-0-					40
*12	7998	X	3350	-0-	-4648	-0-	3350	2			N	-0-					40
01	7998	X	4192	-0-	-3806	-0-	4192	2			N	-0-					40

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

*02	DLQ G-10		13497	-0-	13497	21728	13497	3			N	-0-					50
*03	DLQ G-10		5755	-0-	5755	27483	5755	3			N	-0-					50
*04	DLQ G-10		16073	-0-	16073	43556	16073	3			N	-0-					50
*05	DLQ G-10		14564	-0-	14564	58120	14564	3			N	-0-					50
*06	75125	X	17005	-0-	-58120	-0-	17005	3			N	-0-					50
*07	16616	X	1791	-0-	-14825	-0-	1791	2			N	-0-					50
*08	16616	X	2755	-0-	-13861	-0-	2755	2			N	-0-					50
*09	17010	X	1441	-0-	-15569	-0-	1441	2			N	-0-					50
*10	17577	X	2253	-0-	-15324	-0-	2253	2			N	-0-					50
*11	17010	X	1875	-0-	-15135	-0-	1875	2			N	-0-					50
*12	2759	X	164	-0-	-2595	-0-	164	2			N	-0-					50
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					50

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0			1
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0			1
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0			2
12	1302	N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	60	-0-	-591	-0-	57	3	3	9	N	3					238
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	3	63	9	N	57					295
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	805	3	58	9	N	53					348
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	784	3	50	9	N	45					393
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	777	3	44	9	N	40	172	1			261
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 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
08	118699	X	100691	-0-	-18008	-0-	95050	3	5641	9	N	5128	4861	1	1	8	623
09	113370	X	84966	-0-	-28404	-0-	79847	3	5119	9	N	4654	4766	1	3	8	508
10	111352	X	102925	-0-	-8427	-0-	96818	3	6107	9	N	5552	5841	1	2	8	217
11	107760	X	96204	-0-	-11556	-0-	90421	3	5783	9	N	5257	5023	1	3	8	448
12	108593	X	97688	-0-	-10905	-0-	91988	3	5700	9	N	5182	4773	1			857
01	102920	X	81961	-0-	-20959	-0-	77455	3	4506	9	N	4096	4257	1			696

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	49	9	1			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	3	109	9	Y	99					219
09	4800	X	3838	-0-	-962	-0-	3748	3	90	9	Y	82	156	1			145
10	4960	X	4955	-0-	-5	-0-	4838	3	117	9	Y	106	158	1			93
11	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4454	3	89	9	Y	81					174
12	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4766	3	122	9	Y	111	178	1			107
01	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4370	3	109	9	Y	99					206

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 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
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3727	3	147	9	N	134	184	1			50
09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3687	3	156	9	N	142					192
10	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4292	3	166	9	N	151	189	1			154
11	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	3689	3	152	9	N	138	180	1			112
12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4210	3	189	9	N	172	182	1			102
01	4464 X	2790	-0-	-1674	-0-	2691	3	99	9	N	90					192

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

08	3100 N	2359	-0-	-741	609	2270	3	89	9	Y	81					174
09	2393 N	1784	-0-	-609	-0-	1742	3	42	9	Y	38	127	0			85
10	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	2071	3	33	9	Y	30					115
11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	2179	3	158	9	Y	144	126	0			133
12	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4907	2473	3	97	9	Y	88	80	0			141
01	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7283	2233	3	143	9	Y	130	149	0			122

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	1922	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1902	-0-	1902	3824	1896	3	6	9	Y	5	4	0			1
01	DLQ G-10	272	-0-	272	4096	262	3	10	9	Y	9	8	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	3	4	9	Y	4	3	0			1
09	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2790	1367	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1848	-0-	1848	4638	1848	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90					164
09	8820	X	5873	-0-	-2947	-0-	5796	3	77	9	Y	70	95	0			139
10	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8159	3	69	9	Y	63	81	0			121
11	DLQ G-10		7257	-0-	7257	7257	7194	3	63	9	Y	57	131	0			47
12	DLQ G-10		5126	-0-	5126	12383	4997	3	129	9	Y	117	35	0			129
01	DLQ G-10		1744	-0-	1744	14127	1674	3	70	9	Y	64	128	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4242	3	139	9	Y	126	166	0			34
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3511	3	174	9	Y	158	148	0			44
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4912	3	83	9	Y	75	100	0			19
11	DLQ G-10		4350	-0-	4350	4350	4084	3	266	9	Y	242	219	0			42
12	DLQ G-10		5481	-0-	5481	9831	5305	3	176	9	Y	160	178	0			24
01	DLQ G-10		3673	-0-	3673	13504	3659	3	14	9	Y	13	34	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

08	4898	X	3465	-0-	-1433	-0-	3419	3	46	9	Y	42	41	0			10
09	4740	X	2388	-0-	-2352	-0-	2337	3	51	9	Y	46	43	0			13
10	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	2957	3	21	9	Y	19	27	0			5
11	DLQ G-10		2890	-0-	2890	2890	2827	3	63	9	Y	57	52	0			10
12	DLQ G-10		3501	-0-	3501	6391	3459	3	42	9	Y	38	42	0			6
01	DLQ G-10		3729	-0-	3729	10120	3701	3	28	9	Y	25	25	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10120	3	86	9	Y	78	73	0			30
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8486	3	89	9	Y	81	92	0			19
10	7006	X	5742	-0-	-1264	-0-	5666	3	76	9	Y	69	55	0			33
11	DLQ G-10		8867	-0-	8867	8867	8773	3	94	9	Y	85	89	0			29
12	DLQ G-10		2613	-0-	2613	11480	2571	3	42	9	Y	38	57	0			10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11480					Y	-0-	10	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

08	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11235	3	91	9	Y	83	73	0			32
09	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9432	3	89	9	Y	81	94	0			19
10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10011	3	122	9	Y	111	77	0			53
11	DLQ G-10		9735	-0-	9735	9735	9638	3	97	9	Y	88	111	0			30
12	DLQ G-10		5005	-0-	5005	14740	4891	3	114	9	Y	104	106	0			28
01	DLQ G-10		9415	-0-	9415	24155	9155	3	260	9	Y	236	179	0			85

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

08	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	1076	3	74	9	Y	67	63	0			26
09	1140	X	982	-0-	-158	-0-	909	3	73	9	Y	66	76	0			16
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	990	3	99	9	Y	90	63	0			43
11	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	972	3	78	9	Y	71	90	0			24
12	DLQ G-10		5649	-0-	5649	6699	5592	3	57	9	Y	52	62	0			14
01	DLQ G-10		4941	-0-	4941	11640	4898	3	43	9	Y	39	39	0			14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
10	2728 N	174	-0-	-2554	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1639	1374	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2104	-0-	2104	3743	2104	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5577	3	127	9	Y	115	116	0			122
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4800	3	87	9	Y	79	57	0			144
10	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3187	3	95	9	Y	86	193	0			37
11	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3687	3	88	9	Y	80	63	0			54
12	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7819	3948	3	96	9	Y	87	109	0			32
01	DLQ G-10	2995	-0-	2995	10814	2933	3	62	9	Y	56	71	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

08	12369 X	10544	-0-	-1825	-0-	10449	3	95	9	Y	86	69	0			33
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12430	3	94	9	Y	85	98	0			20
10	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11035	3	106	9	Y	96	70	0			46
11	DLQ G-10	7478	-0-	7478	7478	7409	3	69	9	Y	63	87	0			22
12	DLQ G-10	6433	-0-	6433	13911	6304	3	129	9	Y	117	108	0			31
01	DLQ G-10	4563	-0-	4563	18474	4428	3	135	9	Y	123	110	0			44

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

08	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1429	3	4	9	Y	4	3	0			2
11	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1403	3	3	9	Y	3	4	0			1
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2530	1120	3	4	9	Y	4	4	0			1
01	DLQ G-10	1198	-0-	1198	3728	1196	3	2	9	Y	2	2	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	3	32	9	Y	29	38	0			31
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	Y	20	14	0			37
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4545	3	64	9	Y	58	70	0			25
11	DLQ G-10	4087	-0-	4087	4087	3978	3	109	9	Y	99	57	0			67
12	DLQ G-10	4496	-0-	4496	8583	4335	3	161	9	Y	146	159	0			54
01	DLQ G-10	3091	-0-	3091	11674	3029	3	62	9	Y	56	93	0			17

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

08	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	4567	3	14	9	Y	13					71
09	4950 X	3742	-0-	-1208	-0-	3712	3	30	9	Y	27	41	0			57
10	5115 X	2085	-0-	-3030	-0-	2013	3	72	9	Y	65	33	0			89
11	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	1431	3	90	9	Y	82	104	0			67
12	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3299	1778	3			Y	-0-	49	0			18
01	DLQ G-10	2815	-0-	2815	6114	2738	3	77	9	Y	70	38	0			50

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					2
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					2
*10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	2119	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3137	1018	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3341	-0-	3341	6478	3341	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3009	3	63	9	Y	57	60	0			14
09	3000 N	3231	-0-	231	231	3142	3	89	9	Y	81	73	0			22
10	3100 N	4550	-0-	1450	1681	4505	3	45	9	Y	41	53	0			10
11	DLQ G-10	4174	-0-	4174	5855	4041	3	133	9	Y	121	110	0			21
12	DLQ G-10	3130	-0-	3130	8985	2997	3	133	9	Y	121	124	0			18
01	DLQ G-10	4158	-0-	4158	13143	4074	3	84	9	Y	76	77	0			17

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

08	9951 X	9494	-0-	-457	-0-	9386	3	108	9	Y	98	90	0			38
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	8683	3	112	9	Y	102	116	0			24
10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	9000	3	156	9	Y	142	98	0			68
11	DLQ G-10	8545	-0-	8545	8545	8424	3	121	9	Y	110	140	0			38
12	DLQ G-10	8793	-0-	8793	17338	8630	3	163	9	Y	148	147	0			39
01	DLQ G-10	5402	-0-	5402	22740	5347	3	55	9	Y	50	71	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3367	3	34	9	Y	31	26	0			12
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2447	3	55	9	Y	50	50	0			12
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2665	3	76	9	Y	69	48	0			33
11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	2643	3	52	9	Y	47	64	0			16
12	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5356	2565	3	96	9	Y	87	80	0			23
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7709	2266	3	87	9	Y	79	74	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

08	6944 X	4863	-0-	-2081	-0-	4764	3	99	9	Y	90	92	0			22
09	6600 X	3658	-0-	-2942	-0-	3549	3	109	9	Y	99	94	0			27
10	5084 X	3283	-0-	-1801	-0-	3220	3	63	9	Y	57	70	0			14
11	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	2502	3	221	9	Y	201	180	0			35
12	DLQ G-10	4384	-0-	4384	7107	4234	3	150	9	Y	136	150	0			21
01	DLQ G-10	4050	-0-	4050	11157	3962	3	88	9	Y	80	83	0			18

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2287	3	166	9	Y	151	144	0			160
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2484	3	140	9	Y	127	74	0			213
10	3100 N	4586	-0-	1486	1486	4318	3	268	9	Y	244	351	0			106
11	DLQ G-10	3870	-0-	3870	5356	3729	3	141	9	Y	128	147	0			87
12	DLQ G-10	4429	-0-	4429	9785	4276	3	153	9	Y	139	174	0			52
01	DLQ G-10	5206	-0-	5206	14991	4956	3	250	9	Y	227	209	0			70

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	3	39	9	Y	35	40	0			9
09	4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4120	3	36	9	Y	33	33	0			9
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4837	3	70	9	Y	64	57	0			16
11	DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	4598	3	58	9	Y	53	60	0			9
12	DLQ G-10	4788	-0-	4788	9444	4713	3	75	9	Y	68	67	0			10
01	DLQ G-10	4701	-0-	4701	14145	4593	3	108	9	Y	98	86	0			22

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

08	7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6544	3	35	9	Y	32	31	0			12
09	6960 X	6294	-0-	-666	-0-	6255	3	39	9	Y	35	39	0			8
10	6913 X	6396	-0-	-517	-0-	6345	3	51	9	Y	46	32	0			22
11	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	6059	3	61	9	Y	55	58	0			19
12	DLQ G-10	6194	-0-	6194	12314	6124	3	70	9	Y	64	66	0			17
01	DLQ G-10	3820	-0-	3820	16134	3798	3	22	9	Y	20	30	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

08	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	2966	3	35	9	Y	32	33	0			8
09	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	2776	3	33	9	Y	30	30	0			8
10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3107	3	39	9	Y	35	34	0			9
11	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	2960	3	37	9	Y	34	37	0			6
12	DLQ G-10	3306	-0-	3306	6303	3256	3	50	9	Y	45	44	0			7
01	DLQ G-10	2964	-0-	2964	9267	2923	3	41	9	Y	37	36	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4403	3	95	9	Y	86	87	0			33
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3692	3	98	9	Y	89	101	0			21
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4022	3	135	9	Y	123	85	0			59
11	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	3949	3	106	9	Y	96	122	0			33
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	8568	4413	3	100	9	Y	91	100	0			24
01	DLQ G-10	4017	-0-	4017	12585	3897	3	120	9	Y	109	94	0			39

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

08	9300 X	9169	-0-	-131	-0-	9075	3	94	9	Y	85	86	0			21
09	9000 X	8516	-0-	-484	-0-	8364	3	152	9	Y	138	121	0			38
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9583	3	179	9	Y	163	160	0			41
11	DLQ G-10	8810	-0-	8810	8810	8633	3	177	9	Y	161	174	0			28
12	DLQ G-10	5483	-0-	5483	14293	5360	3	123	9	Y	112	123	0			17
01	DLQ G-10	5924	-0-	5924	20217	5738	3	186	9	Y	169	148	0			38

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 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
08	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4886	3	67	9	Y	61	61	0			15
09	4860 X	4827	-0-	-33	-0-	4750	3	77	9	Y	70	66	0			19
10	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	4627	3	78	9	Y	71	72	0			18
11	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4359	3	113	9	Y	103	103	0			18
12	DLQ G-10	4431	-0-	4431	8903	4325	3	106	9	Y	96	99	0			15
01	DLQ G-10	4205	-0-	4205	13108	4086	3	119	9	Y	108	99	0			24

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

08	806 N	434	-0-	-372	-0-	413	3	21	9	Y	19	28	0			7
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1016	3	57	9	Y	52	47	0			12
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	995	3	56	9	Y	51	39	0			24
11	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1110	1045	3	65	9	Y	59	63	0			20
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2234	1050	3	74	9	Y	67	69	0			18
01	DLQ G-10	1125	-0-	1125	3359	1049	3	76	9	Y	69	62	0			25

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

08	7316 X	5875	-0-	-1441	-0-	5792	3	83	9	Y	75	65	0			17
09	7080 X	5556	-0-	-1524	-0-	5500	3	56	9	Y	51	54	0			14
10	7316 X	5099	-0-	-2217	-0-	5038	3	61	9	Y	55	55	0			14
11	DLQ G-10	4387	-0-	4387	4387	4347	3	40	9	Y	36	44	0			6
12	DLQ G-10	5116	-0-	5116	9503	4973	3	143	9	Y	130	116	0			20
01	DLQ G-10	5071	-0-	5071	14574	4977	3	94	9	Y	85	86	0			19

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

08	3813 X	3465	-0-	-348	-0-	3414	3	51	9	Y	46	46	0			11
09	3690 X	3113	-0-	-577	-0-	3065	3	48	9	Y	44	43	0			12
10	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	2804	3	43	9	Y	39	41	0			10
11	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	2532	3	36	9	Y	33	37	0			6
12	DLQ G-10	2457	-0-	2457	5025	2423	3	34	9	Y	31	32	0			5
01	DLQ G-10	2517	-0-	2517	7542	2478	3	39	9	Y	35	32	0			8

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2636	3	20	9	Y	18					20
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2451	3	61	9	Y	55	14	0			61
10	3193 X	1676	-0-	-1517	-0-	1669	3	7	9	Y	6					67
11	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4127	2623	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	6587	2460	3			Y	-0-					-0-

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 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
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	591	3	12	9	N	11					48
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10					58
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3					61
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					68
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	50	1			27
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	N	12					39

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 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
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					81
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					81
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					81
11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					81
*12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					81
*01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					23
09	1770	#	1747	-0-	-23	-0-	1740	2	7	9	N	6					29
10	1829	#	1612	-0-	-217	-0-	1604	2	8	9	N	7					36
11	1770	#	1706	-0-	-64	-0-	1684	2	22	9	N	20					56
12	1798	#	1733	-0-	-65	-0-	1564	2	169	9	N	154	182	1			28
*01	1829	R	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	N	28					56

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 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
08	1550 #	1044	-0-	-506	-0-	1001	3	43	9	N	39	170	1			75
09	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1429	3	65	9	N	59					134
10	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1555	3	58	9	N	53					187
11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2050	3	73	9	N	66	178	1			75
12	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1568	3	53	9	N	48					123
*01	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1637	3	67	9	N	61					184

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					123
10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

08	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3613	2	37	9	Y	34	18	1			20
09	3840 X	3246	-0-	-594	-0-	3226	2	20	9	Y	18	19	1			19
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	2	25	9	Y	23	17	1			25
11	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3364	2	11	9	Y	10	16	1			19
12	3658 X	2434	-0-	-1224	-0-	2416	2	18	9	Y	16	19	1			16
*01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4035	2	8	9	Y	7					23

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2015

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

08	899	N	814	-0-	-85	-0-	796	2	18	9	N	16				51
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	690	2	18	9	N	16				67
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	690	2	19	9	N	17				84
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	666	2	18	9	N	16				100
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	675	2	20	9	N	18				118
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	547	2	19	9	N	17				135

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

08	806	N	374	-0-	-432	-0-	352	3	22	9	N	20				148
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	601	3	22	9	N	20				168
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19				187
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20				207
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	3	21	9	N	19				226
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	673	3	19	9	N	17				243

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

08	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1854	3	61	9	N	55	172	1		36
09	1890	#	1748	-0-	-142	-0-	1693	3	55	9	N	50				86
10	1953	#	1863	-0-	-90	-0-	1800	3	63	9	N	57				143
11	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1804	3	64	9	N	58	174	1		27
12	1922	#	1876	-0-	-46	-0-	1821	3	55	9	N	50				77
01	1922	#	1909	-0-	-13	-0-	1844	3	65	9	N	59				136

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 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
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 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
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 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
08	992	#	790	-0-	-202	-0-	722	3	68	9	N	62	175	1			64
09	995	R	995	-0-	-0-	-0-	929	3	66	9	N	60					124
10	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	944	3	68	9	N	62					186
11	990	#	917	-0-	-73	-0-	847	3	70	9	N	64	191	1			59
12	1023	#	951	-0-	-72	-0-	876	3	75	9	N	68					127
01	1023	#	902	-0-	-121	-0-	836	3	66	9	N	60					187

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 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
08	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 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
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 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
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1787	2	121	9	N	110	165	1			10
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					20
10	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1335	2	11	9	N	10					30
11	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1389	2	11	9	N	10					40
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1425	2	11	9	N	10					50
*01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	N	10					60

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

08	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	3	N	-0-			36
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3	N	-0-			36
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3	N	-0-			36
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3	N	-0-			36
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			36
01	1457 N	58	-0-	-1399	-0-	58	3	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 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
08	713 X	501	-0-	-212	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	620 X	424	-0-	-196	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	527 X	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

08	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	120 X	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 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
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

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-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

02	14B2	EXT	48	-0-	48	970	48	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	41	-0-	41	1011	41	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	1051	40	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	1087	36	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	16	-0-	16	1103	16	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	1117	14	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	24	-0-	24	1141	24	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	215	-0-	215	1356	215	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	315	-0-	315	1671	315	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	338	-0-	338	2009	338	2			N	-0-					-0-
*12	2432	X	423	-0-	-2009	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

08	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	120	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	1835	-0-	-775	-0-	120	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	430	-0-	-2112	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2086	-0-	-1510	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

08	5363	#	4898	-0-	-465	-0-	4898	3			N	-0-					31
09	5430	#	4433	-0-	-997	-0-	4433	3			N	-0-					31
10	5611	#	4382	-0-	-1229	-0-	4382	3			N	-0-					31
11	5430	#	4020	-0-	-1410	-0-	4020	3			N	-0-					31
12	5177	#	3904	-0-	-1273	-0-	3904	3			N	-0-					31
01	4898	#	4185	-0-	-713	-0-	4185	3			N	-0-					31

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60450	X	42392	-0-	-18058	-0-	38535	2	3857	9	N	3506	3219	1	53	8	463
09	59550	X	50919	-0-	-8631	-0-	46697	2	4222	9	N	3838	3419	1	73	8	809
10	66371	X	32641	-0-	-33730	-0-	29698	2	2943	9	N	2675	3262	1	67	8	155
11	64230	X	27087	-0-	-37143	-0-	24292	2	2795	9	N	2541	2026	1	57	8	613
12	66371	X	24900	-0-	-41471	-0-	12	1	22292	2	N	2360	2232	1	59	8	682
							2596	9									
01	52607	X	27467	-0-	-25140	-0-	12	1	24208	2	N	2952	2773	1	123	8	738
							3247	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963	X	7638	-0-	-16325	-0-	499	1	6590	2	N	499	334	1	15	8	303
							549	9									
09	23190	X	22311	-0-	-879	-0-	948	1	20668	2	N	632	502	1	19	8	414
							695	9									
10	38502	X	8982	-0-	-29520	-0-	396	1	8128	2	N	416	518	1	8	8	304
							458	9									
11	37260	X	10120	-0-	-27140	-0-	1213	1	7834	2	N	975	344	1	28	8	907
							1073	9									
12	38502	X	12293	-0-	-26209	-0-	1323	1	10111	2	N	781	1476	1	28	8	184
							859	9									
01	23064	X	17633	-0-	-5431	-0-	1152	1	15135	2	N	1224	719	1	52	8	637
							1346	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 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
08	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					229
09	19290	X	12410	-0-	-6880	-0-	10457	2	1953	9	N	1775	1421	1	7	8	576
10	19933	X	10824	-0-	-9109	-0-	9028	2	1796	9	N	1633	1759	1	11	8	439
11	9150	X	7024	-0-	-2126	-0-	6352	2	672	9	N	611	723	1	17	8	310
12	12834	X	2	-0-	-12832	-0-	2	2			N	-0-					310
01	12834	X	5104	-0-	-7730	-0-	5028	2	76	9	N	69					379

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35278	X	25517	-0-	-9761	-0-	1125	1	23335	2	N	961	1224	1	12	8	119
							1057	9									
09	34110	X	25140	-0-	-8970	-0-	901	1	22306	2	N	1757	1041	1	11	8	824
							1933	9									
10	39835	X	8796	-0-	-31039	-0-	334	1	8247	2	N	195	747	1	12	8	260
							215	9									
11	38550	X	967	-0-	-37583	-0-	37	1	904	2	N	24	22	8			262
							26	9									
12	39835	X	-0-	-0-	-39835	-0-					N	-0-					262
01	25978	X	-0-	-0-	-25978	-0-					N	-0-					262

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33201	X	808	-0-	-32393	-0-	745	3	63	9	Y	57					488
09	32130	X	8287	-0-	-23843	-0-	7055	2	1232	9	Y	1120	913	1			695
10	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	35195	2	3786	9	Y	3442	3709	1	13	8	415
11	27090	X	22877	-0-	-4213	-0-	20207	2	2670	9	Y	2427	2044	1	30	8	768
*12	20181	X	15398	-0-	-4783	-0-	13931	2	1467	9	Y	1334	1705	1	6	8	391
01	33201	X	13912	-0-	-19289	-0-	14390	2	1893	3	Y	1286	1261	1	4	8	412
							1415	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	26051	2	5580	9	Y	5073	5052	1	31	8	178
09	27330 X	23679	-0-	-3651	-0-	20203	2	3476	9	Y	3160	3140	1	69	8	129
10	32674 X	17715	-0-	-14959	-0-	14229	2	3486	9	Y	3169	3000	1	139	8	159
11	31620 X	15222	-0-	-16398	-0-	12279	2	2943	9	Y	2675	2689	1	100	8	45
12	32674 X	7456	-0-	-25218	-0-	4900	2	2556	9	Y	2324	2001	1	103	8	265
01	31620 X	1007	-0-	-30613	-0-	761	2	246	9	Y	224	363	1	77	8	49

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

08	33108 X	31745	-0-	-1363	-0-	28065	2	3680	9	Y	3345	3289	0	49	8	27
09	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	28729	2	2694	9	Y	2449	2421	0	31	8	24
10	27745 X	20604	-0-	-7141	-0-	18865	2	1739	9	Y	1581	1440	0	155	8	10
11	30720 X	28091	-0-	-2629	-0-	24770	2	3321	9	Y	3019	2941	0	5	1	17
												66	8			
12	32457 X	23349	-0-	-9108	-0-	21509	2	1840	9	Y	1673	1590	0	93	8	7
01	32457 X	19587	-0-	-12870	-0-	17924	2	1663	9	Y	1512	1430	0	83	8	6

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

08	36270 X	8302	-0-	-27968	-0-	7024	2	1278	9	Y	1162	1042	1	17	8	154
09	35550 X	17394	-0-	-18156	-0-	14488	2	2906	9	Y	2642	2412	1	16	8	368
10	36735 X	25533	-0-	-11202	-0-	22136	2	3397	9	Y	3088	2310	1	31	8	1115
11	35550 X	29561	-0-	-5989	-0-	26618	2	2943	9	Y	2675	3621	1	30	8	139
12	28334 X	13978	-0-	-14356	-0-	13598	2	380	9	Y	345	372	1	2	8	110
01	25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					110

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

08	30101 X	21887	-0-	-8214	-0-	17962	2	3925	9	N	3568	3661	1	60	8	118
09	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	7888	2	1514	9	N	1376	1402	1	20	8	72
10	31682 X	2568	-0-	-29114	-0-	2335	2	233	9	N	212	52	8			232
11	40811 X	40811	-0-	-0-	-0-	34343	2	6468	9	N	5880	5277	1	259	8	576
12	31682 X	27093	-0-	-4589	-0-	23533	2	3560	9	N	3236	3228	1	224	8	360
01	21886 X	16031	-0-	-5855	-0-	12921	2	3110	9	N	2827	2674	1	413	8	100

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

08	T. A.	44138	-0-	44138	44138	40071	2	4067	9	N	3697	3477	1	9	8	607
09	T. A.	44437	-0-	44437	88575	40771	2	3666	9	N	3333	3323	1	65	8	552
10	T. A.	31881	-0-	31881	120456	29307	2	2574	9	N	2340	2630	1	21	8	241
11	149058 X	28602	-0-	-120456	-0-	26086	2	2516	9	N	2287	2131	1	18	8	379
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4106	2	498	9	N	453	693	1	1	8	138
01	45911 X	17425	-0-	-28486	-0-	15235	2	2190	9	N	1991	1953	1	22	8	154

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	61	3	1	61	8	-0-
09	23130 X	17325	-0-	-5805	-0-	13559	2	3766	9	Y	3424	3034	1	114	8	276
10	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	26692	2	8727	9	Y	7934	7614	1	434	8	162
11	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	25069	2	7487	9	Y	6806	6471	1	245	8	252
12	32421 X	32421	-0-	-0-	-0-	27559	2	4862	9	Y	4420	4252	1	149	8	271
01	35433 X	12589	-0-	-22844	-0-	10526	2	2063	9	Y	1875	1939	1	124	8	83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63209	X	21853	-0-	-41356	-0-	18049	2	3804	9	Y	3458	3467	1	7	8	87
09	61170	X	22462	-0-	-38708	-0-	18679	2	3783	9	Y	3439	3430	1	4	8	92
10	38440	X	19622	-0-	-18818	-0-	16871	2	2751	9	Y	2501	2502	1	8	8	83
11	42855	X	42855	-0-	-0-	-0-	35773	2	7082	9	Y	6438	6422	1	11	8	88
12	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	37568	2	6252	9	Y	5684	5623	1	26	8	123
*01	28790	X	28790	-0-	-0-	-0-	24712	3	4078	9	Y	3707	3776	1	25	8	29

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

08	19530	X	17519	-0-	-2011	-0-	15881	2	1638	9	Y	1489	1488	0	3	8	14
09	18900	X	17861	-0-	-1039	-0-	16236	2	1625	9	Y	1477	1468	0	7	8	16
10	19530	X	14539	-0-	-4991	-0-	13121	2	1418	9	Y	1289	1279	0	6	8	20
11	18780	X	16722	-0-	-2058	-0-	15194	2	1528	9	Y	1389	1392	0	2	8	15
12	18445	X	15214	-0-	-3231	-0-	13781	2	1433	9	Y	1303	1290	0	12	8	16
01	18445	X	16153	-0-	-2292	-0-	14627	2	1526	9	Y	1387	1388	0	3	8	12

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

08	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	5060	2	947	9	Y	861	863	1	2	8	147
09	6120	X	5039	-0-	-1081	-0-	3783	2	1256	9	Y	1142	1109	1	14	8	166
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5556	2	975	9	Y	886	794	1	26	8	232
11	5820	X	4403	-0-	-1417	-0-	4149	2	254	9	Y	231	406	1	6	8	51
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5402	2	865	9	Y	786	574	1	18	8	245
01	6541	X	5416	-0-	-1125	-0-	4645	2	771	9	Y	701	827	1	10	8	109

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	9629	2	2120	9	Y	1927	1905	0	15	8	16
09	10260	X	7749	-0-	-2511	-0-	5954	2	1795	9	Y	1632	1623	0	9	8	16
10	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	7113	2	1582	9	Y	1438	1428	0	16	8	10
11	11370	X	8186	-0-	-3184	-0-	6563	2	1623	9	Y	1475	1459	0	3	1	8
													15	8			
*12	11749	X	3977	-0-	-7772	-0-	2856	2	1121	9	Y	1019	999	0	24	8	4
01	11749	X	7485	-0-	-4264	-0-	17320	2	11378	3	Y	1403	1367	0	34	8	6
							1543	9									

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

08	33976	X	14167	-0-	-19809	-0-	9541	2	4626	9	N	4205	3933	1	73	8	319
09	38760	X	12914	-0-	-25846	-0-	8851	2	4063	9	N	3694	3874	1	48	8	91
10	40052	X	12208	-0-	-27844	-0-	7901	3	4307	9	N	3915	3464	1	78	8	464
11	32340	X	11531	-0-	-20809	-0-	7144	3	4387	9	N	3988	3760	1	41	8	651
12	30411	X	13870	-0-	-16541	-0-	9931	3	3939	9	N	3581	3538	1	42	8	652
01	14167	X	11780	-0-	-2387	-0-	8435	3	3345	9	N	3041	3453	1	76	8	164

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

08	45384	X	41378	-0-	-4006	-0-	36096	2	5282	9	N	4802	4598	1	169	8	380
09	43920	X	40390	-0-	-3530	-0-	35242	2	5148	9	N	4680	4446	1	117	8	497
10	38657	X	23103	-0-	-15554	-0-	20636	2	2467	9	N	2243	2460	1	62	8	218
11	40050	X	152	-0-	-39898	-0-	152	2			N	-0-					218
12	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218
01	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 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
08	23746 X	17357	-0-	-6389	-0-	15685	2	1672	9	Y	1520	1514	0	4	8	14
09	19380 X	17573	-0-	-1807	-0-	16251	2	1322	9	Y	1202	1193	0	10	8	13
10	18414 X	14797	-0-	-3617	-0-	13148	2	1649	9	Y	1499	1485	0	3	8	24
11	16800 X	10240	-0-	-6560	-0-	9398	2	842	9	Y	765	780	0	1	8	8
12	18166 X	12516	-0-	-5650	-0-	11024	2	1492	9	Y	1356	1331	0	16	8	17
01	18166 X	15553	-0-	-2613	-0-	14032	2	1521	9	Y	1383	1383	0	5	8	12

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

08	45136 X	17598	-0-	-27538	-0-	16125	2	1473	9	N	1339	1196	1	31	8	362
09	56157 X	56157	-0-	-0-	-0-	52238	2	3919	9	N	3563	3385	1	167	8	373
10	53352 X	53352	-0-	-0-	-0-	49534	2	3818	9	N	3471	3025	1	181	8	638
11	30930 X	30773	-0-	-157	-0-	28396	2	2377	9	N	2161	2355	1	133	8	311
12	58032 X	9211	-0-	-48821	-0-	8169	2	1042	9	N	947	1082	1	34	8	142
01	58032 X	1212	-0-	-56820	-0-	1048	2	164	9	N	149	1	8			290

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

08	44361 X	37521	-0-	-6840	-0-	33041	2	4480	9	N	4073	3684	1	25	8	446
09	42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	38825	2	3825	9	N	3477	3514	1	36	8	373
10	49135 X	41160	-0-	-7975	-0-	37540	2	3620	9	N	3291	3168	1	40	8	456
11	47550 X	26776	-0-	-20774	-0-	25225	2	1551	9	N	1410	1657	1	43	8	166
12	49135 X	13147	-0-	-35988	-0-	11688	2	1459	9	N	1326	1298	1	45	8	149
01	44082 X	9582	-0-	-34500	-0-	8415	2	1167	9	N	1061	1023	1	4	8	183

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

08	69812 X	22312	-0-	-47500	-0-	18376	2	3936	9	Y	3578	3614	1	7	8	130
09	67560 X	20194	-0-	-47366	-0-	16336	2	3858	9	Y	3507	3318	1	5	8	314
10	50685 X	34942	-0-	-15743	-0-	28873	2	6069	9	Y	5517	5596	1	119	8	116
11	49050 X	47651	-0-	-1399	-0-	39305	2	8346	9	Y	7587	7327	1	271	8	105
12	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	35934	2	6553	9	Y	5957	5852	1	156	8	54
01	34937 X	31348	-0-	-3589	-0-	27241	3	4107	9	Y	3734	3531	1	80	8	177

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

08	11346 X	9260	-0-	-2086	-0-	7937	2	1323	9	Y	1203	1197	0	6	8	11
09	9630 X	6995	-0-	-2635	-0-	5948	2	1047	9	Y	952	946	0	7	8	10
10	9951 X	8499	-0-	-1452	-0-	6803	2	1696	9	Y	1542	1525	0	2	8	25
11	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	7231	2	1574	9	Y	1431	1438	0	2	8	16
*12	9269 X	7586	-0-	-1683	-0-	6216	2	1370	9	Y	1245	1232	0	14	8	15
01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	19092	2	12718	3	Y	1240	1241	0	4	8	10
						1364	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79577 X	58397	-0-	-21180	-0-	47615	3	10782	9	Y	9802	9817	1	19	8	19
09	77010 X	22801	-0-	-54209	-0-	19335	3	3466	9	Y	3151	2805	1	74	8	291
10	79577 X	30111	-0-	-49466	-0-	25766	3	4345	9	Y	3950	3940	1	111	8	190
11	77010 X	7591	-0-	-69419	-0-	6072	3	1519	9	Y	1381	1461	1	58	8	52
12	58404 X	13532	-0-	-44872	-0-	11321	3	2211	9	Y	2010	1885	1	36	8	141
01	58404 X	33110	-0-	-25294	-0-	26449	3	6661	9	Y	6055	5754	1	7	8	435

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

08	35557 X	32746	-0-	-2811	-0-	27326	2	5420	9	N	4927	5099	1	38	8	275
09	34410 X	25589	-0-	-8821	-0-	21500	2	4089	9	N	3717	3526	1	18	8	448
10	35557 X	25095	-0-	-10462	-0-	20815	2	4280	9	N	3891	4056	1	26	8	257
11	33480 X	21703	-0-	-11777	-0-	18323	2	3380	9	N	3073	3188	1	31	8	111
12	32736 X	13207	-0-	-19529	-0-	10195	2	3012	9	N	2738	2503	1	46	8	300
01	32736 X	1063	-0-	-31673	-0-	663	2	400	9	N	364	362	1	7	8	295

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

08	107167 X	93197	-0-	-13970	-0-	73276	2	19921	9	Y	18110	18213	1	13	8	213
09	103710 X	75171	-0-	-28539	-0-	58218	2	16953	9	Y	15412	15129	1	23	8	473
10	107167 X	83209	-0-	-23958	-0-	64769	2	18440	9	Y	16764	17167	1	14	8	56
11	103710 X	56669	-0-	-47041	-0-	43681	2	12988	9	Y	11807	11559	1			304
12	107167 X	40289	-0-	-66878	-0-	31315	2	8974	9	Y	8158	8407	1			55
01	93186 X	38277	-0-	-54909	-0-	29492	2	8785	9	Y	7986	7795	1	1	8	245

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

08	47895 X	38013	-0-	-9882	-0-	33441	2	4572	9	N	4156	4249	1	40	8	512
09	46350 X	38199	-0-	-8151	-0-	33247	2	4952	9	N	4502	4597	1	42	8	375
10	47895 X	41929	-0-	-5966	-0-	35614	2	6315	9	N	5741	5343	1	114	8	659
11	41880 X	39002	-0-	-2878	-0-	34057	2	4945	9	N	4495	4801	1	64	8	289
12	42067 X	38070	-0-	-3997	-0-	32765	2	5305	9	N	4823	4383	1	70	8	659
01	41943 X	36668	-0-	-5275	-0-	31738	2	4930	9	N	4482	4839	1	83	8	219

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

08	39804 X	34512	-0-	-5292	-0-	28892	2	5620	9	Y	5109	5042	1	9	8	138
09	38520 X	36135	-0-	-2385	-0-	30633	2	5502	9	Y	5002	5064	1	1	8	75
10	37727 X	26903	-0-	-10824	-0-	22809	2	4094	9	Y	3722	3619	1			178
11	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	36032	2	7558	9	Y	6871	6808	1	3	8	238
12	37355 X	27107	-0-	-10248	-0-	22573	2	4534	9	Y	4122	4309	1	3	8	48
01	37355 X	17061	-0-	-20294	-0-	14607	2	2454	9	Y	2231	2192	1			87

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

08	100254 X	95203	-0-	-5051	-0-	73569	2	21634	9	Y	19667	19458	1	250	8	237
09	97020 X	62852	-0-	-34168	-0-	48332	2	14520	9	Y	13200	13276	1	93	8	68
10	98301 X	58403	-0-	-39898	-0-	45315	2	13088	9	Y	11898	11540	1	242	8	184
11	95130 X	80337	-0-	-14793	-0-	62293	2	18044	9	Y	16404	15524	1	307	8	757
12	98301 X	95092	-0-	-3209	-0-	74285	2	20807	9	Y	18915	19015	1	194	8	463
01	95201 X	66341	-0-	-28860	-0-	50653	2	15688	9	Y	14262	13386	1	729	8	610

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

08	139779 X	66440	-0-	-73339	-0-	59258	2	7182	9	Y	6529	6514	1	56	8	76
09	135270 X	68048	-0-	-67222	-0-	60843	2	7205	9	Y	6550	6046	1	391	8	189
10	136225 X	136225	-0-	-0-	-0-	122600	2	13625	9	Y	12386	11573	1	964	8	38
11	88140 X	57997	-0-	-30143	-0-	51424	2	6573	9	Y	5975	5402	1	469	8	142
12	91078 X	46352	-0-	-44726	-0-	40922	2	5430	9	Y	4936	4244	1	806	8	28
01	136214 X	51569	-0-	-84645	-0-	45614	2	5955	9	Y	5414	4496	1	805	8	141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65069	X	40186	-0-	-24883	-0-	33059	2	7127	9	Y	6479	6563	1	13	8	163
09	62970	X	38512	-0-	-24458	-0-	30975	2	7537	9	Y	6852	6826	1	5	8	184
10	65069	X	50502	-0-	-14567	-0-	40503	2	9999	9	Y	9090	8960	1	13	8	301
11	58466	X	58466	-0-	-0-	-0-	47012	2	11454	9	Y	10413	10555	1	17	8	142
12	44547	X	43229	-0-	-1318	-0-	35268	2	7961	9	Y	7237	7194	1	29	8	156
01	50499	X	37825	-0-	-12674	-0-	30667	3	7158	9	Y	6507	6584	1	28	8	51

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

08	16182	X	11267	-0-	-4915	-0-	9574	2	1693	9	Y	1539	1522	0	3	8	14
09	15660	X	11007	-0-	-4653	-0-	9559	2	1448	9	Y	1316	1310	0	6	8	14
10	16151	X	8641	-0-	-7510	-0-	7414	2	1227	9	Y	1115	1109	0	2	8	18
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	10532	2	983	9	Y	894	900	0	2	8	10
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10369	2	1257	9	Y	1143	1127	0	12	8	14
01	11377	X	8237	-0-	-3140	-0-	7049	2	1188	9	Y	1080	1084	0	1	8	9

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

08	24149	X	19823	-0-	-4326	-0-	15802	2	4021	9	Y	3655	3646	0	8	8	34
09	22560	X	15929	-0-	-6631	-0-	12315	2	3614	9	Y	3285	3267	0	16	8	36
10	22258	X	12605	-0-	-9653	-0-	9754	3	2851	9	Y	2592	2583	0	4	8	41
11	19170	X	15323	-0-	-3847	-0-	12056	3	3267	9	Y	2970	2974	0	4	8	33
12	19809	X	9848	-0-	-9961	-0-	8056	3	1792	9	Y	1629	1620	0	22	8	20
01	19809	X	15447	-0-	-4362	-0-	11726	3	3721	9	Y	3383	3368	0	7	8	28

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

08	112561	X	105815	-0-	-6746	-0-	93707	2	12108	9	Y	11007	10462	1	519	8	149
09	109980	X	90357	-0-	-19623	-0-	77946	2	12411	9	Y	11283	10943	1	274	8	215
10	113646	X	101492	-0-	-12154	-0-	87610	2	13882	9	Y	12620	12141	1	677	8	17
11	109980	X	97134	-0-	-12846	-0-	83771	2	13363	9	Y	12148	11507	1	619	8	39
12	105803	X	78849	-0-	-26954	-0-	69537	2	9312	9	Y	8465	8061	1	252	8	191
01	105803	X	75896	-0-	-29907	-0-	67387	2	8509	9	Y	7735	6860	1	974	8	92

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

08	82615	X	66828	-0-	-15787	-0-	51702	2	15126	9	N	13751	14046	1	249	8	521
09	83610	X	50206	-0-	-33404	-0-	38532	2	11674	9	N	10613	10372	1	127	8	635
10	86397	X	55718	-0-	-30679	-0-	44176	2	11542	9	N	10493	10564	1	192	8	372
11	75960	X	48110	-0-	-27850	-0-	38345	2	9765	9	N	8877	8717	1	169	8	363
12	78492	X	65854	-0-	-12638	-0-	50044	2	15810	9	N	14373	13761	1	252	8	723
01	66836	X	56287	-0-	-10549	-0-	42586	2	13701	9	N	12455	12116	1	358	8	704

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

08	81065	X	67734	-0-	-13331	-0-	58430	2	9304	9	Y	8458	8416	1	55	8	119
09	78450	X	50120	-0-	-28330	-0-	45698	2	4422	9	Y	4020	4027	1	34	8	78
10	83576	X	56628	-0-	-26948	-0-	51454	2	5174	9	Y	4704	4705	1	70	8	7
11	80880	X	51265	-0-	-29615	-0-	47155	2	4110	9	Y	3736	3654	1	77	8	12
12	83576	X	32831	-0-	-50745	-0-	29209	2	3622	9	Y	3293	3093	1	139	8	73
01	67735	X	34761	-0-	-32974	-0-	29929	2	4832	9	Y	4393	4282	1	126	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 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
08	10664	X	9003	-0-	-1661	-0-	7214	2	1789	9	Y	1626	1625	0	3	8	15
09	10290	X	5373	-0-	-4917	-0-	4315	2	1058	9	Y	962	963	0	4	8	10
10	10633	X	9591	-0-	-1042	-0-	7300	2	2291	9	Y	2083	2058	0	2	8	33
11	9150	X	7292	-0-	-1858	-0-	5944	2	1348	9	Y	1225	1242	0	2	8	14
*12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	8433	2	1503	9	Y	1366	1351	0	12	8	17
01	9579	X	8904	-0-	-675	-0-	29020	2	21770	3	Y	1504	1505	0	3	8	13
							1654	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

08	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	27804	2	2281	9	Y	2074	2074	0	3	8	19
09	21210	X	19664	-0-	-1546	-0-	18071	2	1593	9	Y	1448	1446	0	5	8	16
10	21111	X	19315	-0-	-1796	-0-	17354	2	1961	9	Y	1783	1770	0	1	8	28
11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	24327	2	2328	9	Y	2116	2119	0	2	8	23
12	25017	X	23928	-0-	-1089	-0-	22004	2	1924	9	Y	1749	1737	0	13	8	22
01	25017	X	22334	-0-	-2683	-0-	20240	2	2094	9	Y	1904	1908	0	2	8	16

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

08	15314	X	11117	-0-	-4197	-0-	9816	2	1301	9	Y	1183	1185	0	2	8	11
09	13260	X	12461	-0-	-799	-0-	11121	2	1340	9	Y	1218	1210	0	6	8	13
10	15593	X	10893	-0-	-4700	-0-	9613	2	1280	9	Y	1164	1157	0	1	8	19
11	15090	X	4384	-0-	-10706	-0-	3937	2	447	9	Y	406	420	0	1	8	4
12	15593	X	6958	-0-	-8635	-0-	6235	2	723	9	Y	657	644	0	9	8	8
01	12865	X	10689	-0-	-2176	-0-	9495	2	1194	9	Y	1085	1083	0	1	8	9

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

08	40238	X	33463	-0-	-6775	-0-	29077	2	4386	9	Y	3987	3986	1			57
09	45960	X	30911	-0-	-15049	-0-	26064	2	4847	9	Y	4406	4377	1			86
10	47492	X	34217	-0-	-13275	-0-	29011	2	5206	9	Y	4733	4812	1			7
11	45960	X	32514	-0-	-13446	-0-	27751	2	4763	9	Y	4330	4323	1			14
12	39184	X	25203	-0-	-13981	-0-	21285	2	3918	9	Y	3562	3493	1			83
01	34224	X	21605	-0-	-12619	-0-	17622	2	3983	9	Y	3621	3655	1			49

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

08	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	8836	2	1958	9	Y	1780	1774	0	4	8	17
09	10350	X	7079	-0-	-3271	-0-	5674	2	1405	9	Y	1277	1272	0	8	8	14
10	10664	X	5065	-0-	-5599	-0-	3224	2	1841	9	Y	1674	1657	0	4	8	27
11	10350	X	9266	-0-	-1084	-0-	7449	2	1817	9	Y	1652	1659	0	2	8	18
*12	10695	X	7145	-0-	-3550	-0-	5878	2	1267	9	Y	1152	1143	0	13	8	14
01	10695	X	7228	-0-	-3467	-0-	16841	2	10980	3	Y	1243	1245	0	2	8	10
							1367	9									

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

08	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	14259	2	3034	9	Y	2758	2752	0	6	8	26
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	12292	2	2857	9	Y	2597	2582	0	13	8	28
10	15562	X	13431	-0-	-2131	-0-	10965	3	2466	9	Y	2242	2223	0	11	8	36
11	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	13360	3	2984	9	Y	2713	2716	0	3	8	30
12	15562	X	10746	-0-	-4816	-0-	8393	3	2353	9	Y	2139	2128	0	14	8	27
01	15562	X	13479	-0-	-2083	-0-	10903	3	2576	9	Y	2342	2314	0	36	8	19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29729	X	7621	-0-	-22108	-0-	267	3	7354	9	Y	6685	6514	1	181	8	13
09	25560	X	8036	-0-	-17524	-0-	3970	3	4066	9	Y	3696	3333	1	29	8	347
10	25079	X	11712	-0-	-13367	-0-	7457	3	4255	9	Y	3868	3984	1	42	8	189
11	14310	X	3176	-0-	-11134	-0-	2042	3	1134	9	Y	1031	1150	1	31	8	39
12	8308	X	2724	-0-	-5584	-0-	98	3	2626	9	Y	2387	2255	1	1	8	170
01	11718	X	6606	-0-	-5112	-0-	3131	3	3475	9	Y	3159	3095	1	8	8	226

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

08	23684	X	19844	-0-	-3840	-0-	16227	2	3617	9	Y	3288	3286	0	5	8	31
09	22620	X	17531	-0-	-5089	-0-	14163	2	3368	9	Y	3062	3049	0	11	8	33
10	21545	X	18201	-0-	-3344	-0-	14783	2	3418	9	Y	3107	3087	0	3	8	50
11	19200	X	17671	-0-	-1529	-0-	14427	2	3244	9	Y	2949	2963	0	3	8	33
*12	19840	X	15193	-0-	-4647	-0-	12608	2	2585	9	Y	2350	2334	0	20	8	29
01	19840	X	15459	-0-	-4381	-0-	22108	2	9296	3	Y	2406	2413	0	2	8	20
							2647	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

08	52731	X	36116	-0-	-16615	-0-	28582	2	7534	9	N	6849	6711	1	210	8	186
09	34230	X	33336	-0-	-894	-0-	26498	2	6838	9	N	6216	5986	1	83	8	333
10	46593	X	33095	-0-	-13498	-0-	25836	3	7259	9	N	6599	6024	1	212	8	696
11	46770	X	30908	-0-	-15862	-0-	24764	3	6144	9	N	5585	5942	1	157	8	182
12	50065	X	30088	-0-	-19977	-0-	23607	3	6481	9	N	5892	5468	1	132	8	474
01	36115	X	30897	-0-	-5218	-0-	24557	3	6340	9	N	5764	5926	1	226	8	86

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

08	12400	X	9898	-0-	-2502	-0-	8372	2	1526	9	Y	1387	1384	0	4	8	13
09	10770	X	8159	-0-	-2611	-0-	6925	2	1234	9	Y	1122	1115	0	8	8	12
10	11129	X	954	-0-	-10175	-0-	767	2	187	9	Y	170	179	0			3
11	10230	X	8391	-0-	-1839	-0-	6820	2	1571	9	Y	1428	1413	0	2	8	16
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	8751	2	1352	9	Y	1229	1212	0	18	8	15
01	9889	X	2220	-0-	-7669	-0-	1626	2	594	9	Y	540	549	0	1	8	5

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

08	92659	X	83889	-0-	-8770	-0-	62333	2	21556	9	Y	19596	19550	0	51	8	161
09	89670	X	78388	-0-	-11282	-0-	58355	2	20033	9	Y	18212	18155	0	35	8	183
10	92659	X	34829	-0-	-57830	-0-	24447	2	10382	9	Y	9438	9516	0	42	8	63
11	89670	X	40342	-0-	-49328	-0-	29571	2	10771	9	Y	9792	9707	0	18	1	55
													75	8			
12	92659	X	42377	-0-	-50282	-0-	30341	2	12036	9	Y	10942	10788	0	164	8	45
01	83886	X	36147	-0-	-47739	-0-	26393	2	9754	9	Y	8867	8770	0	104	8	38

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43708	X	39403	-0-	-4305	-0-	30647	2	8756	9	Y	7960	8002	1	7	8	48
*03	48391	X	10725	-0-	-37666	-0-	1505	2	9220	9	Y	8382	8306	1	17	8	107
*04	57960	X	7159	-0-	-50801	-0-	157	2	7002	9	Y	6365	6392	1	1	8	79
*05	59892	X	51074	-0-	-8818	-0-	40647	2	10427	9	Y	9479	9474	1	12	8	72
*06	57960	X	40754	-0-	-17206	-0-	32498	2	8256	9	Y	7505	7519	1	15	8	43
07	59892	X	28446	-0-	-31446	-0-	22617	3	5829	9	Y	5299	5168	1	7	8	167
08	72571	X	28678	-0-	-43893	-0-	23057	3	5621	9	Y	5110	5135	1	14	8	128
09	70230	X	25562	-0-	-44668	-0-	20236	3	5326	9	Y	4842	4835	1	5	8	130
10	72571	X	41931	-0-	-30640	-0-	33417	3	8514	9	Y	7740	7600	1	14	8	256
11	70230	X	57395	-0-	-12835	-0-	45516	3	11879	9	Y	10799	10886	1	21	8	148
12	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	38377	3	9207	9	Y	8370	8294	1	44	8	180
*01	45923	X	45923	-0-	-0-	-0-	37139	3	8784	9	Y	7985	8056	1	47	8	62

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

08	54418	X	54418	-0-	-0-	-0-	46481	2	7937	9	Y	7215	7171	0	30	8	59
09	49288	X	49288	-0-	-0-	-0-	41852	2	7436	9	Y	6760	6732	0	19	8	68
10	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	41503	2	7292	9	Y	6629	6618	0	35	8	44
11	35070	X	32390	-0-	-2680	-0-	27893	2	4497	9	Y	4088	4081	0	8	1	23
													20	8			
12	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	37196	3	5902	9	Y	5365	5281	0	85	8	22
*01	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-	35635	3	6592	9	Y	5993	5884	0	106	8	25

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

08	51138	X	51138	-0-	-0-	-0-	36314	2	14824	9	Y	13476	13312	1	118	8	208
09	42770	X	42770	-0-	-0-	-0-	30409	2	12361	9	Y	11237	11275	1	49	8	121
10	42222	X	28758	-0-	-13464	-0-	20320	2	8438	9	Y	7671	7647	1	69	8	76
11	45840	X	31396	-0-	-14444	-0-	21604	2	9792	9	Y	8902	8700	1	72	8	206
12	47368	X	27623	-0-	-19745	-0-	19361	2	8262	9	Y	7511	7433	1	164	8	120
01	47368	X	37983	-0-	-9385	-0-	26622	2	11361	9	Y	10328	9989	1	183	8	276

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

08	99758	X	66757	-0-	-33001	-0-	53844	2	12913	9	N	11739	11235	1	154	8	395
09	96540	X	48045	-0-	-48495	-0-	38601	2	9444	9	N	8585	8581	1	54	8	345
10	94891	X	34477	-0-	-60414	-0-	27328	2	7149	9	N	6499	5958	1	36	8	850
11	91830	X	34145	-0-	-57685	-0-	26875	2	7270	9	N	6609	6942	1	49	8	468
12	66898	X	42781	-0-	-24117	-0-	33900	2	8881	9	N	8074	8386	1	46	8	110
01	66743	X	33612	-0-	-33131	-0-	26338	2	7274	9	N	6613	6550	1	18	8	155

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

08	60295	X	28724	-0-	-31571	-0-	22348	2	6376	9	Y	5796	5816	1	5	8	11
09	40680	X	20346	-0-	-20334	-0-	15800	2	4546	9	Y	4133	3720	1	36	8	388
10	36890	X	20522	-0-	-16368	-0-	16162	2	4360	9	Y	3964	4134	1	23	8	195
11	32790	X	836	-0-	-31954	-0-	574	3	262	9	Y	238	423	1	1	8	9
12	28737	X	9408	-0-	-19329	-0-	7814	3	1594	9	Y	1449	1355	1			103
01	28737	X	15221	-0-	-13516	-0-	12229	3	2992	9	Y	2720	2613	1	16	8	194

MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48452 12/10/2016

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023 X	25571	-0-	-6452	-0-	19303	2	6268	9	N	5698	5616	1	88	8	274
09	30060 X	20894	-0-	-9166	-0-	15220	2	5674	9	N	5158	5277	1	28	8	127
10	31062 X	20272	-0-	-10790	-0-	14784	2	5488	9	N	4989	4835	1	30	8	251
11	27030 X	16976	-0-	-10054	-0-	11802	2	5174	9	N	4704	4583	1	22	8	350
12	26133 X	16345	-0-	-9788	-0-	11199	2	5146	9	N	4678	4725	1	11	8	292
01	25575 X	16399	-0-	-9176	-0-	11263	2	5136	9	N	4669	4763	1	5	8	193

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 07/22/2017

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48784 05/13/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49180 09/30/2017

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	14376	-0-	14376	14376	9610	4	4766	9	N	4333	3971	1	362	8	-0-
01	14B2 EXT	789	-0-	789	15165	53	4	736	9	N	669	645	1	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69160 X	69160	-0-	-0-	-0-	58757	2	10403	9	Y	9457	9345	0	94	8	77
09	51990 X	46461	-0-	-5529	-0-	39608	2	6853	9	Y	6230	6217	0	27	8	63
10	90670 X	90670	-0-	-0-	-0-	77854	2	12816	9	Y	11651	11540	0	96	8	78
11	55650 X	52947	-0-	-2703	-0-	44639	2	8308	9	Y	7553	7517	0	14	1	43
												57	8			
12	75280 X	75280	-0-	-0-	-0-	64390	2	10890	9	Y	9900	9727	0	176	8	40
01	57505 X	36462	-0-	-21043	-0-	30461	2	6001	9	Y	5455	5378	0	94	8	23

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

08	69378 X	16381	-0-	-52997	-0-	9697	2	6684	9	N	6076	5932	1	117	8	537
09	67140 X	50324	-0-	-16816	-0-	41461	3	8863	9	N	8057	7996	1	53	8	545
10	66619 X	48268	-0-	-18351	-0-	39957	3	8311	9	N	7555	7757	1			343
11	35964 X	35964	-0-	-0-	-0-	29599	3	6365	9	N	5786	5500	1	4	8	625
12	51987 X	34306	-0-	-17681	-0-	28436	3	5870	9	N	5336	5799	1			162
01	51987 X	12905	-0-	-39082	-0-	10253	3	2652	9	N	2411	2464	1			109

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

08	SHUT IN	135569	-0-	135569	202052	98906	3	36663	9	Y	33330	33173	1	94	8	277
09	SHUT IN	130663	-0-	130663	332715	96432	3	34231	9	Y	31119	31117	1	42	8	237
10	454772 X	122057	-0-	-332715	-0-	89718	3	32339	9	Y	29399	29283	1	86	8	267
11	118289 X	118289	-0-	-0-	-0-	88204	3	30085	9	Y	27350	27316	1	82	8	219
12	137377 X	137377	-0-	-0-	-0-	101129	3	36248	9	Y	32953	32549	1	227	8	396
01	117986 X	113633	-0-	-4353	-0-	84272	3	29361	9	Y	26692	26773	1	187	8	128

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 %	11678	-0-	11678	11678	235	3	6469	4	N	4522	796	0	3365	1	171
						4974	9					190	8			
12	0 %	45476	-0-	45476	57154	27279	3	18197	9	N	16543	15500	0	287	1	65
												862	8			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57154					N	NO RPT					65

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49430 11/29/2017

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

08	105121 X	77521	-0-	-27600	-0-	54502	2	23019	9	Y	20926	20829	0	79	8	172
09	90570 X	76000	-0-	-14570	-0-	53267	2	22733	9	Y	20666	20580	0	50	8	208
10	93589 X	77476	-0-	-16113	-0-	53881	2	23595	9	Y	21450	21417	0	97	8	144
11	85686 X	85686	-0-	-0-	-0-	60229	2	25457	9	Y	23143	23004	0	43	1	132
												108	8			
12	92928 X	92928	-0-	-0-	-0-	64437	2	28491	9	Y	25901	25644	0	283	8	106
*01	84474 X	84474	-0-	-0-	-0-	59252	2	25222	9	Y	22929	22684	0	253	8	98

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106176	X	45142	-0-	-61034	-0-	34289	2	10853	9	Y	9866	9806	0	7	8	81
09	60281	X	60281	-0-	-0-	-0-	44628	2	15653	9	Y	14230	14145	0	23	8	143
10	77981	X	77981	-0-	-0-	-0-	59696	3	18285	9	Y	16623	16323	0	333	8	110
11	87012	X	87012	-0-	-0-	-0-	66351	3	20661	9	Y	18783	18406	0	34	1	105
													348	8			
12	63031	X	63031	-0-	-0-	-0-	48084	3	14947	9	Y	13588	13178	0	460	8	55
*01	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	31679	3	9788	9	Y	8898	8575	0	341	8	37

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	33235	-0-	33235	33235		24885	4	8350	9	N	7591	6733	1	153	8	705
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33235						N	165	869	1	1	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

08	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

08	358260	X	83140	-0-	-275120	-0-	70806	2	12334	9	N	11213	11290	1	125	8	82
09	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	56183	3	9925	9	N	9023	8502	1	195	8	408
10	83317	X	83317	-0-	-0-	-0-	71559	3	11758	9	N	10689	10104	1	404	8	589
11	99093	X	99093	-0-	-0-	-0-	86006	3	13087	9	N	11897	11935	1	452	8	99
12	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	71559	3	12720	9	N	11564	10528	1	529	8	606
*01	68300	X	68300	-0-	-0-	-0-	58638	3	9662	9	N	8784	8080	1	975	8	335

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

08	117831	X	103679	-0-	-14152	-0-	74691	2	28988	9	Y	26353	26265	0	99	8	216
09	109446	X	109446	-0-	-0-	-0-	75816	2	33630	9	Y	30573	30418	0	64	8	307
10	128181	X	128181	-0-	-0-	-0-	87931	2	40250	9	Y	36591	36520	0	132	8	246
11	114030	X	107302	-0-	-6728	-0-	75643	2	31659	9	Y	28781	28690	0	53	1	164
													120	8			
12	117831	X	101174	-0-	-16657	-0-	72000	2	29174	9	Y	26522	26280	0	297	8	109
01	117831	X	98627	-0-	-19204	-0-	70031	2	28596	9	Y	25996	25720	0	274	8	111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

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	0 %	33525	-0-	33525	33525	11222	3	9314	4	N	11808	6368	0	5242	1	37
						12989	9					161	8			
12	0 %	58405	-0-	58405	91930	35266	3	23139	9	N	21035	20156	0	832	8	84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	91930					N	NO RPT					84

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49429 11/20/2017

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

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	0 %	41780	-0-	41780	41780	22996	3	5625	4	N	11963	11204	0	192	1	47
						13159	9					520	8			
01	0 %	60160	-0-	60160	101940	37485	3	22675	9	N	20614	19588	0	988	8	85

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49504 12/08/2017

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

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	1	1	8			-0-
01	0 %	33292	-0-	33292	33292	17803	3	3840	4	N	10590	7832	0	2061	1	34
						11649	9					663	8			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49522 01/15/2018

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 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
08	38037 X	22999	-0-	-15038	-0-	18030	2	4969	9	Y	4517	4463	1	11	8	164
09	36810 X	16330	-0-	-20480	-0-	12460	2	3870	9	Y	3518	3359	1	8	8	315
10	38037 X	35840	-0-	-2197	-0-	28513	2	7327	9	Y	6661	6805	1	28	8	143
11	43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	35217	2	7841	9	Y	7128	7127	1	42	8	102
12	38254 X	38254	-0-	-0-	-0-	31071	2	7183	9	Y	6530	6516	1	56	8	60
01	35836 X	23332	-0-	-12504	-0-	19223	3	4109	9	Y	3735	3590	1	26	8	179

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	117699 X	117699	-0-	-0-	-0-	405	3	88796	4	N	25907	25385	1	522	8	-0-
						28498	9									
*12	120559 X	92756	-0-	-27803	-0-	70062	3	22694	9	N	20631	19813	1	347	8	471
*01	120559 X	73831	-0-	-46728	-0-	55882	3	17949	9	N	16317	15550	1	723	8	515

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

08	198711 X	85227	-0-	-113484	-0-	74313	2	10914	9	Y	9922	9836	1	70	8	388
09	139350 X	2424	-0-	-136926	-0-	2040	2	384	9	Y	349	701	1	4	8	32
10	143995 X	48409	-0-	-95586	-0-	39847	2	8562	9	Y	7784	7382	1	37	8	397
11	139350 X	84149	-0-	-55201	-0-	69818	2	14331	9	Y	13028	12987	1	50	8	388
12	93073 X	93073	-0-	-0-	-0-	77089	2	15984	9	Y	14531	14546	1			373
*01	102316 X	102316	-0-	-0-	-0-	85995	2	16321	9	Y	14837	14590	1	280	8	340

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	10980	-0-	10980	10980	7388	4	3592	9	N	3265	2204	1	61	8	1000

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	167524 X	31078	-0-	-136446	-0-	25357	4	5721	9	N	5201	5025	1	176	8	-0-
11	162120 X	-0-	-0-	-162120	-0-					N	-0-					-0-
12	167524 X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-
01	167524 X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

08	0 W	-0-	-0-	-0-	6975					N	1	1	8			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	6975					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	6975					N	14138	12294	1	385	8	1459
11	109830 X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	11732	12763	1	428	8	-0-
12	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	22160	21218	1	942	8	-0-
01	113491 X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	-0-					-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

08	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	7619	6756	1	145	8	718
09	135750 X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	20407	19622	1	339	8	1164
10	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	6543	7541	1	166	8	-0-
11	135750 X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	-0-					-0-
12	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-
01	140275 X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	20699	-0-	20699	20699	16258	4	4441	9	N	4037	3729	1	308	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	58135	-0-	58135	58135	47814	4	10321	9	N	9383	7527	1	1856	8	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	58135					N	-0-					-0-

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	5119	-0-	5119	5119	4435	4	684	9	N	622	186	1	66	8	370
10	76911 X	13968	-0-	-62943	-0-	11479	4	2489	9	N	2263	2419	1	214	8	-0-
11	74430 X	-0-	-0-	-74430	-0-					N	-0-					-0-
12	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-
01	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

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	114614 X	114614	-0-	-0-	-0-	93539	4	21075	9	N	19159	17625	1	544	8	990
*12	111507 X	14945	-0-	-96562	-0-	12991	4	1954	9	N	1776	2713	1	53	8	-0-
*01	111507 X	-0-	-0-	-111507	-0-					N	-0-					-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

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	4544	-0-	4544	4544	4163	4	381	9	N	346	101	8			245
11	SHUT IN	34563	-0-	34563	39107	29351	4	5212	9	N	4738	4691	1	292	8	-0-
*12	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-
*01	112096 X	-0-	-0-	-112096	-0-					N	-0-					-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

08	0	79000	-0-	79000	79000	54602	4	24398	9	N	22180	23486	1	821	8	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	183	183	1			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	-0-					-0-
11	0	18274	-0-	18274	97274	9269	3	9005	9	N	8186	4347	0	6	8	3833
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

*07	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	10544	4	3364	9	Y	3058	3004	1	54	8	-0-
*08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	706	3	855	9	Y	777	738	1	6	8	33
*09	70740 X	41426	-0-	-29314	-0-	31203	3	10223	9	Y	9294	8981	1	56	8	290
*10	73098 X	42029	-0-	-31069	-0-	30846	3	11183	9	Y	10166	10009	1	84	8	363
11	70740 X	41834	-0-	-28906	-0-	30421	3	11413	9	Y	10375	10445	1	86	8	207
12	73098 X	38724	-0-	-34374	-0-	28249	3	10475	9	Y	9523	9086	1	152	8	492
*01	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	25679	3	9650	9	Y	8773	9087	1	145	8	33

MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	12175	-0-	12175	12175	6429	3	1139	4	N	4188	3348	0	746	1	43
						4607	9					51	8			
01	SHUT IN	37217	-0-	37217	49392	23950	3	13267	9	N	12061	11848	0	156	8	100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 10197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	13311	-0-	13311	13311	9794	4	3517	9	N	3197	2817	1	380	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

08	26126	26126	-0-	-0-	-0-	20957	4	5169	9	N	4699	4520	1	179	8	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	15002	-0-	15002	15002	11255	4	3747	9	N	3406	3283	1	123	8	-0-

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

08	39748 X	-0-	-0-	-39748	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	62760 X	52087	-0-	-10673	-0-	39511	3	12576	9	Y	11433	11256	1			177
10	64852 X	53638	-0-	-11214	-0-	39978	3	13660	9	Y	12418	12378	1	2	8	215
11	63366 X	63366	-0-	-0-	-0-	48658	3	14708	9	Y	13371	13499	1			87
12	78161 X	78161	-0-	-0-	-0-	59713	3	18448	9	Y	16771	16792	1			66
*01	68828 X	68828	-0-	-0-	-0-	52513	3	16315	9	Y	14832	14819	1			79

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9506 PERF. N/A

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	5122	-0-	5122	5122	2729	4	2393	9	N	2175	1863	1	312	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333058 X	51547	-0-	-281511	-0-	39543	3	12004	9	Y	10913	10927	0	50	8	89
09	152310 X	-0-	-0-	-152310	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
10	157387 X	64114	-0-	-93273	-0-	46466	3	17648	9	Y	16044	15873	0	63	8	108
11	152310 X	14599	-0-	-137711	-0-	10411	3	4188	9	Y	3807	3781	0	7	1	21
												106	8			
12	157387 X	77157	-0-	-80230	-0-	56319	3	20838	9	Y	18944	18605	0	282	8	78
01	157387 X	71359	-0-	-86028	-0-	52576	3	18783	9	Y	17075	16863	0	217	8	73

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

08	355651 X	54466	-0-	-301185	-0-	40253	3	14213	9	Y	12921	12924	0	47	8	106
09	139350 X	-0-	-0-	-139350	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
10	143995 X	68830	-0-	-75165	-0-	49164	3	19666	9	Y	17878	17695	0	63	8	120
11	139350 X	18313	-0-	-121037	-0-	13232	3	5081	9	Y	4619	4600	0	8	1	26
												105	8			
12	143995 X	86104	-0-	-57891	-0-	63718	3	22386	9	Y	20351	19946	0	348	8	83
01	143995 X	81594	-0-	-62401	-0-	60506	3	21088	9	Y	19171	18934	0	238	8	82

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 9843 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	94435 X	94435	-0-	-0-	-0-	85573	4	8862	9	N	8056	6964	1	1092	8	-0-
*11	41850 X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
*12	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-
*01	43245 X	-0-	-0-	-43245	-0-					N	-0-					-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

08	0	-0-	-0-	-0-	28560					N	-0-					-0-
09	88592 X	-0-	-0-	-88592	-0-					N	-0-					-0-
10	98084 X	8570	-0-	-89514	-0-	5766	3	2804	9	N	2549	1874	1	130	8	545
11	94920 X	42902	-0-	-52018	-0-	29904	3	12998	9	N	11816	11734	1	337	8	290
12	98084 X	45368	-0-	-52716	-0-	32402	3	12966	9	N	11787	11438	1	457	8	182
01	98084 X	49151	-0-	-48933	-0-	34993	3	14158	9	N	12871	12442	1	408	8	203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		117500	-0-	117500	117500	92983	4	24517	9	N	22288	21583	1	705	8	-0-
01	SHUT IN		429	-0-	429	117929	197	4	232	9	N	211	209	1	2	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		10714	-0-	10714	10714	8299	4	2415	9	N	2195	2108	1	87	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9077	-0-	9077	9077	6254	4	2823	9	Y	2566	1621	1	40	8	905
09	227932	X	218855	-0-	-9077	-0-	166525	4	52330	9	Y	47573	48293	1	185	8	-0-
10	171678	X	-0-	-0-	-171678	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	166140	X	80135	-0-	-86005	-0-	57471	3	22664	9	Y	20604	20383	0	38	1	117
													66	8			
12	171678	X	163518	-0-	-8160	-0-	123619	3	39899	9	Y	36272	35917	0	323	8	149
01	171678	X	104286	-0-	-67392	-0-	78729	3	25557	9	Y	23234	23064	0	220	8	99

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17050	-0-	17050	17050	13398	4	3652	9	Y	3320	3198	1	122	8	-0-
*09	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
10	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					-0-
11	21930	X	2600	-0-	-19330	-0-	1735	3	865	9	Y	786	475	1			311
12	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	46422	3	14808	9	Y	13462	13503	1	92	8	178
*01	63061	X	63061	-0-	-0-	-0-	47550	3	15511	9	Y	14101	13963	1	110	8	206

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
09	41976	X	-0-	-0-	-41976	-0-					N	-0-					-0-
10	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
11	69960	X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-					-0-
12	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
01	72292	X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	11867					N	-0-					-0-
09	11867	X	-0-	-0-	-11867	-0-					N	-0-					-0-
10	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
11	43890	X	-0-	-0-	-43890	-0-					N	-0-					-0-
12	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
01	45353	X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	-0-	6789	6789	5011	4	1778	9	N	1616	923	1	130	8	563
09	19720 X	12931	-0-	-6789	-0-	10832	4	2099	9	N	1908	2417	1	54	8	-0-
10	75888 X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
11	73440 X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
12	75888 X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
01	75888 X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

08	0	86250	-0-	86250	86250	68439	4	17811	9	N	16192	15443	1	411	8	338
09	136860 X	50610	-0-	-86250	-0-	39909	4	10701	9	N	9728	9910	1	156	8	-0-
10	163804 X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
11	158520 X	-0-	-0-	-158520	-0-					N	-0-					-0-
12	163804 X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
01	163804 X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

09	0	78528	-0-	78528	78528	63531	4	14997	9	N	13634	11815	1	313	8	1506
10	166385 X	87857	-0-	-78528	-0-	72586	4	15271	9	N	13883	14952	1	437	8	-0-
11	150510 X	-0-	-0-	-150510	-0-					N	9122	7014	1	223	8	1885
12	155527 X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	10615	11783	1	717	8	-0-
01	155527 X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

08	66278 X	24160	-0-	-42118	-0-	19859	2	4301	9	Y	3910	3859	1	13	8	142
09	64140 X	18775	-0-	-45365	-0-	15517	2	3258	9	Y	2962	2831	1	8	8	265
10	66278 X	31565	-0-	-34713	-0-	25833	2	5732	9	Y	5211	5347	1	17	8	112
11	64140 X	46696	-0-	-17444	-0-	38711	2	7985	9	Y	7259	7235	1	32	8	104
12	66278 X	43692	-0-	-22586	-0-	36056	2	7636	9	Y	6942	6925	1	57	8	64
01	66278 X	25011	-0-	-41267	-0-	20978	3	4033	9	Y	3666	3478	1	78	8	174

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 283123 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-221 WELL #: 2H RRCID -> 283124 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	20327	-0-	20327	20327	7349	3	2933	4	N	9132	6562	0	2429	1	83
						10045	9					58	8			
01	SHUT IN	49581	-0-	49581	69908	28248	3	21333	9	N	19394	19307	0	7	8	163

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

09	0	7657	-0-	7657	7657	5893	4	1764	9	N	1604	1019	1	165	8	420
10	145391 X	137734	-0-	-7657	-0-	98072	4	39662	9	N	36056	35977	1	499	8	-0-
11	92640 X	-0-	-0-	-92640	-0-					N	-0-					-0-
12	95728 X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-
01	95728 X	44514	-0-	-51214	-0-	31324	3	13190	9	N	11991	11582	1	1	8	408

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

*08	136345 X	136345	-0-	-0-	-0-	97198	4	39147	9	N	35588	33413	1	215	8	1960
09	0 W	171352	-0-	171352	171352	126095	4	45257	9	N	41143	42799	1	304	8	-0-
10	0 W	61606	-0-	61606	232958	42376	4	19230	9	N	17482	17371	1	111	8	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	232958					N	-0-					-0-
12	0 W	38476	-0-	38476	271434	31877	3	6599	9	N	5999	5766	0	209	8	24
01	0 W	71388	-0-	71388	342822	50794	3	20594	9	N	18722	18467	0	199	8	80

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

10	0	39442	-0-	39442	39442	28539	4	10903	9	N	9912	9781	1	131	8	-0-
11	92435 X	-0-	-0-	-92435	-0-					N	545	545	1			-0-
*12	DELQ PR	50765	-0-	50765	50765	35279	3	15486	9	N	14078	13854	0	166	8	58
01	150815 X	62177	-0-	-88638	-0-	43916	3	18261	9	N	16601	16401	0	187	8	71

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

11	0	21291	-0-	21291	21291	1201	3	13898	4	Y	5629	4900	1	13	8	716
						6192	9									
*12	DELQ PR	51738	-0-	51738	73029	35899	3	15839	9	Y	14399	14913	1	10	8	192
01	54405 X	NO RPT	-0-	-54405	18624					Y	NO RPT					192

MARINER 57-2-31 WELL #: 1H RRCID -> 283233 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	5635	-0-	5635	5635	4582	4	1053	9	N	957	654	1	303	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7780	7728	1	52	8	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	45059	-0-	45059	45059	35823	3	9236	9	Y	8396	8281	0	31	8	84
10	SHUT IN	103064	-0-	103064	148123	77085	3	25979	9	Y	23617	23423	0	120	8	158
11	SHUT IN	112865	-0-	112865	260988	83867	3	28998	9	Y	26362	26190	0	49	1	150
												131	8			
12	SHUT IN	124517	-0-	124517	385505	93031	3	31486	9	Y	28624	28267	0	390	8	117
01	SHUT IN	116106	-0-	116106	501611	86568	3	29538	9	Y	26853	26532	0	323	8	115

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10741 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 10303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10179 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

10	0	582	-0-	582	582	565	4	17	9	N	15	15	8			-0-
*11	86002 X	85420	-0-	-582	-0-	66027	4	19393	9	N	17630	17537	1	93	8	-0-
*12	123752 X	-0-	-0-	-123752	-0-					N	13848	13631	1	68	8	149
*01	123752 X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					149

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10119 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9094	-0-	9094	9094	6578	4	2516	9	N	2287	1859	1	428	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP UNIT Y WELL #: 1H RRCID -> 283385 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	118800 X	NO RPT	-0-	-118800	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	122760 X	NO RPT	-0-	-122760	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	122760 X	NO RPT	-0-	-122760	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 10714 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFHOUND 56-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283398 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

08	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 11033 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 10409 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

*10	21630 X	NO RPT	-0-	-21630	-0-			N	NO RPT			-0-
*11	92700 X	NO RPT	-0-	-92700	-0-			N	NO RPT			-0-
*12	95790 X	NO RPT	-0-	-95790	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	95790 X	NO RPT	-0-	-95790	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	90156 X	NO RPT	-0-	-90156	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

08	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19574	3	83	4	N	473	522	1			201
						520	9									
09	18660 X	17907	-0-	-753	-0-	17309	3	132	4	N	424	365	1			260
						466	9									
10	19282 X	18118	-0-	-1164	-0-	17457	3	160	4	N	455	373	1			342
						501	9									
11	18660 X	16116	-0-	-2544	-0-	13633	3	2040	4	N	403	561	1			184
						443	9									
12	19282 X	14328	-0-	-4954	-0-	13814	3	72	4	N	402	374	1			212
						442	9									
01	19282 X	13604	-0-	-5678	-0-	12764	3	457	4	N	348	191	1			369
						383	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

08	23281 X	20927	-0-	-2354	-0-	19506	3	512	4	N	826	867	1	4	8	187
						909	9									
09	21060 X	14581	-0-	-6479	-0-	12627	3	985	4	N	881	370	1			698
						969	9									
10	21762 X	18993	-0-	-2769	-0-	13109	3	5040	4	N	767	377	1			1088
						844	9									
11	20250 X	14954	-0-	-5296	-0-	13036	3	930	4	N	898	1453	1			533
						988	9									
12	20925 X	9962	-0-	-10963	-0-	8241	3	866	4	N	777	775	1			535
						855	9									
01	20925 X	6182	-0-	-14743	-0-	5179	3	681	4	N	293	383	1			445
						322	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

08	24955 X	23831	-0-	-1124	-0-	3437	1	19201	3	Y	861	1201	1			291
						246	4	947	9							
09	23640 X	20933	-0-	-2707	-0-	2956	1	16791	3	Y	746	543	1			494
						365	4	821	9							
10	24955 X	14709	-0-	-10246	-0-	1639	1	11468	3	Y	1311	940	1			865
						160	4	1442	9							
11	24150 X	10852	-0-	-13298	-0-	2243	1	6496	3	Y	546	769	1			642
						1512	4	601	9							
12	24955 X	20924	-0-	-4031	-0-	2280	1	14582	3	Y	2868	1160	1			2350
						907	4	3155	9							
01	23839 X	19481	-0-	-4358	-0-	2806	1	15398	3	Y	233	960	1			1623
						1021	4	256	9							

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

08	28055 X	25577	-0-	-2478	-0-	2644	1	18595	3	Y	1105	1115	1			235
						3122	4	1216	9							
09	27150 X	21463	-0-	-5687	-0-	2765	1	9653	3	Y	560	529	1			266
						8429	4	616	9							
10	28055 X	19111	-0-	-8944	-0-	2032	1	6523	3	Y	550	592	1			224
						9951	4	605	9							
11	26460 X	21138	-0-	-5322	-0-	2672	1	11463	3	Y	896	601	1			519
						6017	4	986	9							
12	25575 X	16579	-0-	-8996	-0-	2465	1	4930	3	Y	1448	1066	1			901
						7591	4	1593	9							
01	25575 X	12458	-0-	-13117	-0-	2464	1	5572	3	Y	516	1310	1			107
						3854	4	568	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32240	X	27507	-0-	-4733	-0-	2550	1	21591	3	Y	1674	1598	1			188
							1525	4	1841	9							
09	31200	X	16726	-0-	-14474	-0-	2509	1	11169	3	Y	1042	960	1			270
							1902	4	1146	9							
10	32240	X	22665	-0-	-9575	-0-	2629	1	19169	4	Y	788	954	1			104
							867	9									
11	30420	X	20007	-0-	-10413	-0-	2644	1	4892	3	Y	720	726	1			98
							11679	4	792	9							
12	27497	X	24589	-0-	-2908	-0-	3163	1	7594	3	Y	1295	1250	1			143
							12407	4	1425	9							
01	27497	X	23855	-0-	-3642	-0-	2846	1	11914	3	Y	1318	1228	1			233
							7645	4	1450	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	25518	-0-	-2289	-0-	2418	1	23005	3	N	1					987
							94	4	1	9							
09	26910	X	20607	-0-	-6303	-0-	1950	1	18567	3	N	2	179	1			810
							88	4	2	9							
10	27187	X	25504	-0-	-1683	-0-	2184	1	23267	3	N	1					811
							52	4	1	9							
11	26310	X	24328	-0-	-1982	-0-	2262	1	22051	3	N	-0-					811
							15	4									
12	27187	X	22685	-0-	-4502	-0-	2418	1	19817	3	N	-0-					811
							450	4									
01	25513	X	18856	-0-	-6657	-0-	2418	1	12138	3	N	5	377	1			439
							4294	4	6	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36952	X	30684	-0-	-6268	-0-	4526	1	24546	3	N	1387	1473	1			409
							86	4	1526	9							
09	35760	X	26020	-0-	-9740	-0-	4380	1	19970	3	N	1504	1453	1			460
							16	4	1654	9							
10	36952	X	25459	-0-	-11493	-0-	3743	1	20032	3	N	1499	1201	1			758
							35	4	1649	9							
11	34890	X	17291	-0-	-17599	-0-	3332	1	12740	3	N	989	1311	1			436
							131	4	1088	9							
12	35092	X	20805	-0-	-14287	-0-	3689	1	15522	3	N	1243	1051	1			628
							227	4	1367	9							
01	30690	X	14000	-0-	-16690	-0-	3451	1	8550	3	N	1480	1509	1			599
							371	4	1628	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1071	1	20440	3	Y	1247	1111	1	77	8	254
							60	4	1372	9							
09	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	1015	1	18897	3	Y	1015	1116	1			153
							251	4	1117	9							
10	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	1017	1	18308	3	Y	1378	1270	1			261
							252	4	1516	9							
11	20010	X	9664	-0-	-10346	-0-	952	1	7652	3	Y	749	546	1			464
							236	4	824	9							
*12	20677	X	18392	-0-	-2285	-0-	1270	1	16115	3	Y	823	951	1			336
							102	4	905	9							
*01	20677	X	15360	-0-	-5317	-0-	1122	1	7836	3	Y	1134	1306	1			164
							5155	4	1247	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 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
*08	0	W	10599	-0-	10599	45459	2666	1	5582	3	N	2062	2361	1			80
							83	4	2268	9							
*09	0	W	10946	-0-	10946	56405	2580	1	5521	3	N	2460	2021	1			519
							139	4	2706	9							
*10	0	W	2485	-0-	2485	58890	1720	1	127	4	N	580	565	1			534
							638	9									
*11	0	W	12666	-0-	12666	71556	2494	1	6078	3	N	1866	1843	1			557
							2041	4	2053	9							
*12	0	W	7384	-0-	7384	78940	2580	1	3222	3	N	1373	1503	1			427
							72	4	1510	9							
*01	0	W	11064	-0-	11064	90004	2666	1	5615	3	N	2107	2322	1			212
							465	4	2318	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

08	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	1663	1	12003	3	Y	2694	2642	1	34	8	480
							457	4	2963	9							
09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	1688	1	11512	3	Y	2523	2567	1			436
							174	4	2775	9							
10	14260	X	6506	-0-	-7754	-0-	810	1	3119	3	Y	845	1090	1			191
							1647	4	930	9							
11	13800	X	3253	-0-	-10547	-0-	382	1	604	4	Y	2061	1988	1			264
							2267	9									
12	14260	X	7761	-0-	-6499	-0-	1113	1	4609	3	Y	1135	1195	1			204
							790	4	1249	9							
01	14260	X	976	-0-	-13284	-0-	65	1	78	4	Y	757	909	1			52
							833	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

08	31573	X	31573	-0-	-0-	-0-	2883	1	24252	3	N	2034	2316	1	2	8	186
							2201	4	2237	9							
09	30510	X	27320	-0-	-3190	-0-	2790	1	18448	3	N	1856	1648	1			394
							4040	4	2042	9							
10	31527	X	28691	-0-	-2836	-0-	2883	1	20707	3	N	1972	1878	1			488
							2932	4	2169	9							
11	30510	X	27941	-0-	-2569	-0-	2697	1	22062	3	N	1831	2023	1			296
							1168	4	2014	9							
12	31527	X	22336	-0-	-9191	-0-	2604	1	16817	3	N	1576	1288	1			584
							1181	4	1734	9							
01	31527	X	19193	-0-	-12334	-0-	2511	1	7893	3	N	1168	1327	1			425
							7504	4	1285	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

08	27652	X	8596	-0-	-19056	-0-	1229	1	3312	3	Y	565	535	1			184
							3433	4	622	9							
09	26760	X	16539	-0-	-10221	-0-	1911	1	12192	3	Y	864	877	1			171
							1486	4	950	9							
10	18228	X	1639	-0-	-16589	-0-	164	1	89	4	Y	1260	1160	1			271
							1386	9									
11	17640	X	10784	-0-	-6856	-0-	1312	1	5438	3	Y	916	1093	1			94
							3026	4	1008	9							
12	18228	X	13061	-0-	-5167	-0-	1651	1	6348	3	Y	1177	1027	1			244
							3767	4	1295	9							
01	17081	X	1011	-0-	-16070	-0-	10	1	16	4	Y	895	1057	1			82
							985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359 X	20061	-0-	-1298	-0-	3162	1	15376	3	N	981	1097	1			212
						444	4	1079	9							
09	20610 X	10324	-0-	-10286	-0-	3060	1	6215	3	N	939	868	1			283
						16	4	1033	9							
10	20956 X	18056	-0-	-2900	-0-	3162	1	13106	3	N	936	1084	1			135
						758	4	1030	9							
11	19770 X	16818	-0-	-2952	-0-	2754	1	12377	3	N	884	542	1			477
						715	4	972	9							
12	20243 X	19112	-0-	-1131	-0-	3162	1	14463	3	N	925	1270	1			132
						469	4	1018	9							
01	20057 X	18419	-0-	-1638	-0-	3162	1	13929	3	N	983	888	1			227
						247	4	1081	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

08	21545 X	19213	-0-	-2332	-0-	2418	1	16297	3	N	67	176	1			286
						424	4	74	9							
09	20850 X	17578	-0-	-3272	-0-	2340	1	14747	3	N	126	184	1			228
						352	4	139	9							
10	20057 X	15725	-0-	-4332	-0-	2418	1	12268	3	N	113					341
						915	4	124	9							
11	19410 X	17223	-0-	-2187	-0-	2340	1	13951	3	N	104	191	1			254
						818	4	114	9							
12	20057 X	9900	-0-	-10157	-0-	2262	1	7132	3	N	70					324
						429	4	77	9							
01	19220 X	6558	-0-	-12662	-0-	2028	1	4152	3	N	4	187	1			141
						374	4	4	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

08	37107 X	31600	-0-	-5507	-0-	3689	1	21452	3	N	1701	1839	1	2	8	375
						4588	4	1871	9							
09	35400 X	33409	-0-	-1991	-0-	3570	1	27895	3	N	1655	1655	1			375
						123	4	1821	9							
10	36580 X	29835	-0-	-6745	-0-	3689	1	21029	3	N	1599	1646	1			328
						3358	4	1759	9							
11	35400 X	27754	-0-	-7646	-0-	3570	1	22392	3	N	1171	941	1			558
						504	4	1288	9							
12	35154 X	29227	-0-	-5927	-0-	3689	1	23734	3	N	1493	1314	1			737
						162	4	1642	9							
01	34534 X	21106	-0-	-13428	-0-	3332	1	15969	3	N	700	1016	1			421
						1035	4	770	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

08	38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	1812	1	34566	3	Y	1953	1998	1			245
						101	4	2148	9							
09	35332 X	35332	-0-	-0-	-0-	1682	1	31333	3	Y	1728	1837	1			136
						416	4	1901	9							
*10	35061 X	34068	-0-	-993	-0-	1680	1	30216	3	Y	1597	1500	1			233
						415	4	1757	9							
11	37380 X	17239	-0-	-20141	-0-	1745	1	14017	3	Y	951	933	1			251
						431	4	1046	9							
*12	38626 X	23831	-0-	-14795	-0-	1613	1	20458	3	Y	1484	1298	1			437
						128	4	1632	9							
*01	38626 X	21852	-0-	-16774	-0-	1575	1	10997	3	Y	1860	2049	1			248
						7234	4	2046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849 X	12604	-0-	-2245	-0-	2598	1	6770	3	N	2373	2142	1			549
						626	4	2610	9							
09	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	3300	1	8020	3	N	2558	2152	1			955
						352	4	2814	9							
10	14849 X	13714	-0-	-1135	-0-	3190	1	6995	3	N	2368	2567	1			756
						924	4	2605	9							
11	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	2970	1	7066	3	N	2373	2402	1			727
						2660	4	2610	9							
12	14849 X	14061	-0-	-788	-0-	2860	1	7355	3	N	2130	1807	1			1050
						1503	4	2343	9							
*01	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	2750	1	5500	3	N	2291	2545	1			796
						5025	4	2520	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 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
08	19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	2026	1	14629	3	Y	1857	2052	1	23	8	331
						556	4	2043	9							
09	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	1882	1	12831	3	Y	1908	1909	1			330
						194	4	2099	9							
10	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	2879	1	12064	3	Y	2815	2509	1			636
						5848	4	3097	9							
11	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	3069	1	8890	3	Y	414	997	1			53
						4846	4	455	9							
12	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	2576	1	11271	3	Y	2808	2356	1			505
						1831	4	3089	9							
*01	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	3029	1	12162	3	Y	2403	2744	1			164
						3583	4	2643	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 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
08	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	1557	1	24715	3	Y	2895	2725	1			517
						3020	4	3185	9							
09	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	1280	1	21865	3	Y	5074	4441	1			1150
						3023	4	5581	9							
10	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	3360	1	13918	3	Y	3245	3835	1			560
						1824	4	3570	9							
11	27672 X	27672	-0-	-0-	-0-	3722	1	15635	3	Y	-0-	560	1			-0-
						8315	4									
12	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	3725	1	19835	3	Y	-0-					-0-
						604	4									
*01	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	3998	1	11143	3	Y	3031	2610	1			421
						3489	4	3334	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	3013	1	18746	3	N	3975	4057	1			467
						1205	4	4373	9							
09	26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	3390	1	18610	3	N	3914	4036	1			345
						693	4	4305	9							
10	28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	3155	1	19066	3	N	4236	3729	1			852
						1608	4	4660	9							
11	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	2929	1	19483	3	N	4315	4105	1			1062
						809	4	4747	9							
12	26439 X	26439	-0-	-0-	-0-	3131	1	18139	3	N	3929	4143	1			848
						847	4	4322	9							
01	23498 X	23428	-0-	-70	-0-	3131	1	12882	3	N	3611	4057	1			402
						3443	4	3972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	3999	1	23568	3	N	2476	2198	1			1016
						223	4	2724	9							
09	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	3870	1	23196	3	N	2423	2614	1			825
						2333	4	2665	9							
10	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	3741	1	23089	3	N	1885	1865	1	2	8	843
						3312	4	2074	9							
11	35557 X	35557	-0-	-0-	-0-	4197	1	27034	3	N	1952	2375	1			420
						2179	4	2147	9							
*12	33083 X	33083	-0-	-0-	-0-	4292	1	24866	3	N	1952	1850	1			522
						1778	4	2147	9							
01	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					522

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638 X	16323	-0-	-5315	-0-	1510	1	12195	3	Y	1872	1701	1	1	8	357
						559	4	2059	9							
09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2399	1	13124	3	Y	4473	3937	1			893
						326	4	4920	9							
10	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	2577	1	11050	3	Y	5448	5855	1			486
						1646	4	5993	9							
11	19020 X	15417	-0-	-3603	-0-	2957	1	9984	3	Y	1189	1444	1			231
						1168	4	1308	9							
12	21452 X	15175	-0-	-6277	-0-	2509	1	9649	3	Y	1684	1365	1			550
						1165	4	1852	9							
01	21452 X	12729	-0-	-8723	-0-	2158	1	8329	3	Y	820	1117	1			253
						1340	4	902	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26319 X	15084	-0-	-11235	-0-	1216	1	9213	3	Y	1824	1450	1			872
						2649	4	2006	9							
09	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	2948	1	22268	3	Y	2960	3080	1			752
						1822	4	3256	9							
10	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	3088	1	19512	3	Y	2594	2989	1			357
						1629	4	2853	9							
11	29505 X	29505	-0-	-0-	-0-	2935	1	21393	3	Y	2279	2439	1			197
						2670	4	2507	9							
12	26815 X	25105	-0-	-1710	-0-	3133	1	18075	3	Y	1922	1359	1			760
						1783	4	2114	9							
*01	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	3272	1	18443	3	Y	2691	3096	1			355
						2734	4	2960	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 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
08	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	3268	1	20549	3	N	4048	4063	1			419
						731	4	4453	9							
09	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	3840	1	17968	3	N	3712	3699	1			432
						871	4	4083	9							
10	25885 X	25414	-0-	-471	-0-	3968	1	16541	3	N	3533	3180	1			785
						1019	4	3886	9							
11	25050 X	24724	-0-	-326	-0-	3840	1	16036	3	N	3515	3746	1			554
						981	4	3867	9							
12	25885 X	25401	-0-	-484	-0-	3968	1	14941	3	N	3465	3551	1			468
						2680	4	3812	9							
01	25885 X	23956	-0-	-1929	-0-	3968	1	14550	3	N	3364	3197	1			635
						1738	4	3700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600	X	12445	-0-	-6155	-0-	2418	1	5400	3	N	3899	3648	1			590
							338	4	4289	9							
09	18000	X	11020	-0-	-6980	-0-	2340	1	4180	3	N	3832	3832	1			590
							285	4	4215	9							
10	18600	X	8792	-0-	-9808	-0-	2853	1	1524	3	N	3458	3733	1			315
							611	4	3804	9							
11	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	2604	1	7146	3	N	2872	2629	1			558
							987	4	3159	9							
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	2883	1	11956	3	N	3601	3142	1			1017
							345	4	3961	9							
*01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	2697	1	11379	3	N	3531	3883	1			665
							476	4	3884	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	18383	-0-	-248	-0-	2485	1	13389	3	Y	1406	2213	1			110
							962	4	1547	9							
09	20580	X	14145	-0-	-6435	-0-	5165	1	6860	3	Y	899	887	1			122
							1131	4	989	9							
10	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	7661	1	20710	3	Y	5026	4485	1			663
							3653	4	5529	9							
11	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	3520	1	9108	3	Y	1677	2125	1			215
							2824	4	1845	9							
12	18383	X	13622	-0-	-4761	-0-	3815	1	6288	3	Y	1115	658	1			672
							2292	4	1227	9							
01	21266	X	17702	-0-	-3564	-0-	3809	1	8196	3	Y	2412	2690	1			394
							3044	4	2653	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 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
08	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	2347	1	12650	3	Y	3733	3949	1			291
							910	4	4106	9							
09	18690	X	6133	-0-	-12557	-0-	1435	1	1906	3	Y	2253	2239	1			305
							314	4	2478	9							
10	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	3701	1	9577	3	Y	2673	2330	1			343
							2970	4	2940	9							
12	19313	X	14903	-0-	-4410	-0-	3904	1	6435	3	Y	2016	1144	1			1215
							2346	4	2218	9							
01	19313	X	18655	-0-	-658	-0-	3910	1	8414	3	Y	2914	3653	1			476
							3126	4	3205	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	15986	-0-	-816	-0-	2883	1	8743	3	N	2571	2633	1			478
							1532	4	2828	9							
09	16260	X	14706	-0-	-1554	-0-	2790	1	7804	3	N	2382	2548	1			312
							1492	4	2620	9							
10	16802	X	14380	-0-	-2422	-0-	2883	1	7975	3	N	2288	2189	1			411
							1005	4	2517	9							
11	16170	X	14042	-0-	-2128	-0-	2697	1	6049	3	N	2069	2225	1			255
							3020	4	2276	9							
12	16709	X	15983	-0-	-726	-0-	2883	1	8163	3	N	2230	1292	1			1193
							2484	4	2453	9							
01	15996	X	1997	-0-	-13999	-0-	372	1	1122	3	N	451	1334	1			310
							7	4	496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	3410	1	14752	3	N	2982	2725	1			615
						536	4	3280	9							
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	3300	1	4982	3	N	2775	2743	1			647
						443	4	3053	9							
10	16306 X	14332	-0-	-1974	-0-	2530	1	7903	3	N	2297	2332	1			612
						1372	4	2527	9							
11	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	3300	1	12278	3	N	2679	2735	1			556
						117	4	2947	9							
12	16306 X	15337	-0-	-969	-0-	3300	1	8891	3	N	2148	2136	1			568
						783	4	2363	9							
*01	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	3190	1	9870	3	N	2457	1952	1			1073
						1254	4	2703	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	2883	1	14788	3	N	3307	3517	1	13	8	431
						2242	4	3638	9							
09	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	2790	1	14136	3	N	3557	3544	1			444
						3972	4	3913	9							
10	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	2511	1	11784	3	N	3789	3680	1			553
						5951	4	4168	9							
11	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	2790	1	11046	3	N	3152	3163	1			542
						3793	4	3467	9							
12	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	2883	1	12079	3	N	3298	3574	1			266
						2647	4	3628	9							
01	19840 X	17492	-0-	-2348	-0-	2697	1	6869	3	N	2808	2843	1			231
						4837	4	3089	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 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
08	22506 X	12646	-0-	-9860	-0-	2115	1	5412	3	N	1726	2033	1			265
						3220	4	1899	9							
09	21030 X	20647	-0-	-383	-0-	2790	1	11012	3	N	3266	3085	1			446
						3252	4	3593	9							
10	22537 X	5302	-0-	-17235	-0-	1302	1	2750	3	N	759	914	1			291
						415	4	835	9							
11	21810 X	17974	-0-	-3836	-0-	2697	1	9229	3	N	3293	2755	1			829
						2426	4	3622	9							
12	22537 X	16133	-0-	-6404	-0-	2883	1	10905	3	N	1212	922	1			1119
						1012	4	1333	9							
*01	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	2883	1	17377	3	N	4529	5334	1			314
						1322	4	4982	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28613 X	28291	-0-	-322	-0-	3782	1	20873	3	N	3305	3309	1			460
						3636	9									
09	27690 X	27252	-0-	-438	-0-	3660	1	20000	3	N	3265	3109	1			616
						3592	9									
10	28613 X	20835	-0-	-7778	-0-	3782	1	13768	3	N	2986	2791	1			811
						3285	9									
11	27690 X	15037	-0-	-12653	-0-	3416	1	8314	3	N	3006	3495	1			322
						3307	9									
12	28613 X	19857	-0-	-8756	-0-	3660	1	12917	3	N	2982	2764	1			540
						3280	9									
01	28303 X	20781	-0-	-7522	-0-	3782	1	13957	3	N	2765	3013	1			292
						3042	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	3255	1	15001	3	N	3500	3847	1	12	8	650
						438	4	3850	9							
09	18510 X	15622	-0-	-2888	-0-	3150	1	9478	3	N	2281	2384	1			547
						485	4	2509	9							
10	19127 X	8740	-0-	-10387	-0-	1978	1	5305	3	N	1208	364	1			1391
						128	4	1329	9							
11	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	2720	1	10365	3	N	2604	3037	1			958
						3447	4	2864	9							
12	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	2992	1	10724	3	N	3912	3915	1			955
						8200	4	4303	9							
*01	27379 X	27379	-0-	-0-	-0-	3264	1	13323	3	N	4034	4101	1			888
						6355	4	4437	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 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
08	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	3013	1	11543	3	N	2789	2593	1	8	8	485
						203	4	3068	9							
09	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	3390	1	10244	3	N	2571	2773	1			283
						179	4	2828	9							
10	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	3503	1	9648	3	N	2586	2411	1			458
						1013	4	2845	9							
11	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	3390	1	9882	3	N	2881	2777	1			562
						1326	4	3169	9							
12	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	3503	1	10220	3	N	2948	3021	1			489
						163	4	3243	9							
01	15624 X	15368	-0-	-256	-0-	3277	1	9244	3	N	2455	2501	1			443
						146	4	2701	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 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
08	27280 X	21901	-0-	-5379	-0-	3478	1	14839	3	N	2848	2956	1			534
						451	4	3133	9							
09	26400 X	21199	-0-	-5201	-0-	3840	1	14313	3	N	2511	2552	1			493
						284	4	2762	9							
10	27280 X	19936	-0-	-7344	-0-	3968	1	12741	3	N	2361	2413	1			441
						630	4	2597	9							
11	21360 X	21324	-0-	-36	-0-	3712	1	12667	3	N	2810	2793	1			458
						1854	4	3091	9							
12	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	3968	1	14711	3	N	2992	2838	1			612
						769	4	3291	9							
01	21917 X	19723	-0-	-2194	-0-	3968	1	12883	3	N	2589	2977	1			224
						24	4	2848	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 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
08	28334 X	26310	-0-	-2024	-0-	2605	1	19382	3	N	2876	2782	1			402
						1159	4	3164	9							
09	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	2670	1	21589	3	N	3072	2948	1			526
						677	4	3379	9							
10	26567 X	25286	-0-	-1281	-0-	2670	1	18357	3	N	2736	2581	1			681
						1249	4	3010	9							
11	25470 X	25184	-0-	-286	-0-	2581	1	17711	3	N	2942	3330	1			293
						1656	4	3236	9							
12	28334 X	26506	-0-	-1828	-0-	2759	1	19847	3	N	3057	2838	1			512
						537	4	3363	9							
01	28334 X	27308	-0-	-1026	-0-	2759	1	20726	3	N	3110	3202	1			420
						402	4	3421	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	1070	1	8738	3	Y	2958	2985	1			127
							1289	4	3254	9							
09	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	2148	1	13203	3	Y	2495	2098	1			524
							1712	4	2745	9							
10	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	1586	1	10627	3	Y	1965	2364	1			125
							4598	4	2162	9							
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1524	1	9670	3	Y	1530	1452	1			203
							876	4	1683	9							
12	14167	X	6243	-0-	-7924	-0-	806	1	3443	3	Y	612	770	1			45
							1321	4	673	9							
01	14167	X	8053	-0-	-6114	-0-	894	1	3741	3	Y	943	947	1			41
							2381	4	1037	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 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
08	18290	X	18230	-0-	-60	-0-	3200	1	11344	3	N	2545	2928	1	43	8	497
							886	4	2800	9							
09	17700	X	15281	-0-	-2419	-0-	3190	1	7042	3	N	2424	2217	1			704
							2383	4	2666	9							
10	18383	X	16245	-0-	-2138	-0-	2640	1	9048	3	N	1905	1857	1			752
							2461	4	2096	9							
11	17790	X	15773	-0-	-2017	-0-	3190	1	7809	3	N	2908	2530	1			1130
							1575	4	3199	9							
12	18383	X	9026	-0-	-9357	-0-	2090	1	5375	3	N	1026	1856	1			300
							432	4	1129	9							
*01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	3410	1	8760	3	N	3067	2530	1			837
							4747	4	3374	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21142	X	20492	-0-	-650	-0-	2883	1	10465	3	N	4216	4416	1	48	8	544
							2506	4	4638	9							
09	20460	X	12214	-0-	-8246	-0-	2790	1	3177	3	N	2562	2367	1			739
							3429	4	2818	9							
10	21142	X	13087	-0-	-8055	-0-	2790	1	6011	3	N	2711	2613	1			837
							1304	4	2982	9							
11	20280	X	7508	-0-	-12772	-0-	2790	1	1751	4	N	2697	3001	1			533
							2967	9									
12	20491	X	7206	-0-	-13285	-0-	2883	1	917	3	N	2723	2448	1			808
							411	4	2995	9							
01	20491	X	7740	-0-	-12751	-0-	2604	1	2359	3	N	1138	1662	1			284
							1525	4	1252	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 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
08	22785	X	18714	-0-	-4071	-0-	2604	1	10995	3	N	2885	2752	1	5	8	637
							1941	4	3174	9							
09	22050	X	13809	-0-	-8241	-0-	2520	1	6830	3	N	2275	2556	1			356
							1956	4	2503	9							
10	20212	X	16647	-0-	-3565	-0-	2604	1	6439	3	N	2628	2218	1			766
							4713	4	2891	9							
11	18120	X	16234	-0-	-1886	-0-	2520	1	10471	3	N	2439	2623	1			582
							560	4	2683	9							
12	18724	X	14901	-0-	-3823	-0-	2436	1	9571	3	N	2307	2228	1			661
							356	4	2538	9							
01	18724	X	14981	-0-	-3743	-0-	2268	1	9898	3	N	2317	2478	1			500
							266	4	2549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38998 X	31035	-0-	-7963	-0-	2962	1	22111	3	N	4894	5363	1			855
						579	4	5383	9							
09	35100 X	31259	-0-	-3841	-0-	3300	1	22049	3	N	4858	4843	1			870
						566	4	5344	9							
10	33790 X	31465	-0-	-2325	-0-	3410	1	22884	3	N	3882	3931	1			821
						901	4	4270	9							
11	32700 X	31091	-0-	-1609	-0-	3190	1	21960	3	N	4853	4878	1			796
						603	4	5338	9							
12	33790 X	31101	-0-	-2689	-0-	3410	1	22217	3	N	4426	4474	1			748
						605	4	4869	9							
01	32302 X	31895	-0-	-407	-0-	3410	1	22570	3	N	4640	4830	1			558
						811	4	5104	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37014 X	31988	-0-	-5026	-0-	3697	1	21907	3	N	4785	5331	1			349
						1120	4	5264	9							
09	33450 X	31218	-0-	-2232	-0-	3930	1	21552	3	N	4721	4400	1			670
						543	4	5193	9							
10	38405 X	38405	-0-	-0-	-0-	4061	1	26935	3	N	6028	5792	1			906
						778	4	6631	9							
11	37679 X	37679	-0-	-0-	-0-	3799	1	26452	3	N	4571	4834	1			643
						2400	4	5028	9							
12	32736 X	31725	-0-	-1011	-0-	4061	1	20689	3	N	4310	4291	1			662
						2234	4	4741	9							
01	37014 X	32742	-0-	-4272	-0-	4061	1	22759	3	N	4607	5020	1			249
						854	4	5068	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26226 X	26221	-0-	-5	-0-	2809	1	18412	3	N	3400	3639	1			307
						1260	4	3740	9							
09	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	3030	1	12305	3	N	3460	3463	1			304
						6420	4	3806	9							
10	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	3914	1	19586	3	N	3828	3140	1			992
						857	4	4211	9							
11	25584 X	25584	-0-	-0-	-0-	3712	1	15924	3	N	3481	3908	1			565
						2119	4	3829	9							
12	26226 X	24267	-0-	-1959	-0-	3968	1	15597	3	N	3221	3548	1			238
						1159	4	3543	9							
01	26226 X	20740	-0-	-5486	-0-	3968	1	10188	3	N	3255	3032	1			461
						3003	4	3581	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 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
08	21731 X	11950	-0-	-9781	-0-	3410	1	5351	3	N	2681	2785	1			453
						240	4	2949	9							
09	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	3300	1	12409	3	N	3281	2982	1			752
						256	4	3609	9							
10	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	3410	1	16542	3	N	3810	3510	1			1052
						250	4	4191	9							
11	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	3190	1	13049	3	N	3114	3886	1			280
						172	4	3425	9							
12	20212 X	6105	-0-	-14107	-0-	1870	1	1136	3	N	2698	2066	1			912
						131	4	2968	9							
01	23405 X	7900	-0-	-15505	-0-	2090	1	288	3	N	4753	5384	1			281
						294	4	5228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 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
08	28272 X	23342	-0-	-4930	-0-	504	1	13043	3	Y	3301	3303	1			264
						6164	4	3631	9							
09	27360 X	14231	-0-	-13129	-0-	453	1	3801	3	Y	1801	1755	1			310
						7996	4	1981	9							
10	28272 X	17998	-0-	-10274	-0-	483	1	12341	3	Y	1098	1167	1			241
						3966	4	1208	9							
11	26400 X	12558	-0-	-13842	-0-	325	1	8717	3	Y	1172	1168	1			245
						2227	4	1289	9							
12	27280 X	8006	-0-	-19274	-0-	375	1	2896	3	Y	1558	1540	1			263
						3021	4	1714	9							
01	23343 X	3187	-0-	-20156	-0-	331	1	19	3	Y	282	224	1			321
						2527	4	310	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

08	23498 X	22706	-0-	-792	-0-	3689	1	12532	3	N	4157	4248	1			244
						1912	4	4573	9							
09	22740 X	22583	-0-	-157	-0-	3570	1	13295	3	N	4113	4141	1			216
						1194	4	4524	9							
10	23498 X	7459	-0-	-16039	-0-	1428	1	1813	3	N	1475	293	1			1398
						2595	4	1623	9							
11	21960 X	17873	-0-	-4087	-0-	2499	1	9679	3	N	3358	4266	1			490
						2001	4	3694	9							
12	23343 X	18396	-0-	-4947	-0-	3094	1	7772	3	N	3865	3703	1			652
						3278	4	4252	9							
01	23343 X	17258	-0-	-6085	-0-	3213	1	3937	3	N	3409	3320	1			741
						6358	4	3750	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

08	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	2662	1	21507	3	Y	3308	3158	1	1	8	631
						986	4	3639	9							
09	28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	4201	1	22988	3	Y	836	1300	1			167
						572	4	920	9							
10	30324 X	30324	-0-	-0-	-0-	5084	1	21797	3	Y	179	330	1			16
						3246	4	197	9							
11	28050 X	23676	-0-	-4374	-0-	4264	1	14400	3	Y	3024	2453	1			587
						1686	4	3326	9							
12	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	5210	1	20043	3	Y	3998	3279	1			1306
						2421	4	4398	9							
01	28985 X	22337	-0-	-6648	-0-	3818	1	14735	3	Y	1284	2193	1			397
						2372	4	1412	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

08	16306 X	10356	-0-	-5950	-0-	1151	1	6432	3	N	2445	2888	1			153
						83	4	2690	9							
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	1336	1	7591	3	N	2442	2434	1			161
						165	4	2686	9							
10	16306 X	9519	-0-	-6787	-0-	877	1	6135	3	N	2202	934	1			1429
						85	4	2422	9							
11	10140 X	4613	-0-	-5527	-0-	717	1	2076	3	N	1215	2100	1			544
						483	4	1337	9							
*12	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	2308	1	14761	3	N	3345	2678	1			1211
						918	4	3680	9							
*01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	1782	1	9778	3	N	2394	2821	1			784
						649	4	2633	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 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
08	14167 X	12794	-0-	-1373	-0-	1139	1	8422	3	Y	2321	2277	1			261
						680	4	2553	9							
09	13710 X	7889	-0-	-5821	-0-	1061	1	4646	3	Y	1253	1190	1			324
						804	4	1378	9							
10	14167 X	9873	-0-	-4294	-0-	1060	1	7725	4	Y	989	1182	1			131
						1088	9									
11	13710 X	6032	-0-	-7678	-0-	926	1	4092	4	Y	922	927	1			126
						1014	9									
12	14167 X	3426	-0-	-10741	-0-	526	1	2063	4	Y	761	803	1			84
						837	9									
01	12803 X	2562	-0-	-10241	-0-	486	1	1306	4	Y	700	660	1			124
						770	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

08	17825 X	13159	-0-	-4666	-0-	1561	1	6019	3	N	2804	2839	1	1	8	290
						2495	4	3084	9							
09	17250 X	12643	-0-	-4607	-0-	1516	1	5375	3	N	2764	2703	1			351
						2712	4	3040	9							
10	17081 X	12760	-0-	-4321	-0-	1712	1	5096	3	N	3943	3459	1			835
						1615	4	4337	9							
11	14010 X	11978	-0-	-2032	-0-	1650	1	6300	3	N	2520	3056	1			299
						1256	4	2772	9							
*12	14477 X	11691	-0-	-2786	-0-	1769	1	5387	3	N	3011	2908	1			402
						1223	4	3312	9							
*01	13144 X	11887	-0-	-1257	-0-	1867	1	4879	3	N	2313	2426	1			289
						2597	4	2544	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

08	58528 X	39766	-0-	-18762	-0-	2877	1	28318	3	N	7792	8191	1			346
						8571	9									
09	52800 X	31582	-0-	-21218	-0-	3150	1	20820	3	N	6920	6216	1			1050
						7612	9									
10	53010 X	12172	-0-	-40838	-0-	1260	1	8046	3	N	2605	2240	1			1415
						2866	9									
11	38490 X	33595	-0-	-4895	-0-	2835	1	22931	3	N	7117	7956	1			576
						7829	9									
12	39773 X	35666	-0-	-4107	-0-	2940	1	24916	3	N	7100	6511	1			1165
						7810	9									
01	39773 X	27691	-0-	-12082	-0-	2205	1	18912	3	N	5976	6203	1			938
						6574	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

08	23560 X	22607	-0-	-953	-0-	2707	1	14314	3	N	4330	4234	1			828
						823	4	4763	9							
09	21630 X	19357	-0-	-2273	-0-	2850	1	11950	3	N	3764	4014	1			578
						417	4	4140	9							
10	23467 X	7047	-0-	-16420	-0-	1140	1	4106	3	N	1506	746	1			1338
						144	4	1657	9							
11	22710 X	7869	-0-	-14841	-0-	855	1	5115	3	N	1531	2675	1			194
						215	4	1684	9							
12	23467 X	17816	-0-	-5651	-0-	2660	1	8885	3	N	4340	4073	1			461
						1497	4	4774	9							
01	22599 X	22378	-0-	-221	-0-	2375	1	13464	3	N	4957	4870	1			548
						1086	4	5453	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17112 X	15674	-0-	-1438	-0-	2883	1	9716	3	N	2795	3051	1	9	8	498
						3075	9									
09	16560 X	15617	-0-	-943	-0-	2790	1	9109	3	N	3380	3085	1			793
						3718	9									
10	17112 X	15857	-0-	-1255	-0-	2883	1	8771	3	N	3821	4088	1			526
						4203	9									
11	16560 X	550	-0-	-16010	-0-	186	1	251	3	N	103					629
						113	9									
12	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1290	1282	1			637
01	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					637

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	3782	1	23924	3	N	7002	7190	1	23	8	400
						773	4	7702	9							
09	33870 X	31037	-0-	-2833	-0-	3660	1	20100	3	N	5652	5401	1			651
						1060	4	6217	9							
10	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	3782	1	23594	3	N	6851	6317	1			1185
						2795	4	7536	9							
11	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	3538	1	22024	3	N	5949	6567	1			567
						2422	4	6544	9							
12	36544 X	36544	-0-	-0-	-0-	3782	1	24701	3	N	6449	6595	1			421
						967	4	7094	9							
01	34999 X	25015	-0-	-9984	-0-	3782	1	14199	3	N	4793	4685	1			529
						1762	4	5272	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	2340	1	12572	3	Y	4482	4584	1			647
						5365	4	4930	9							
09	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	2262	1	11601	3	Y	4528	3805	1			1370
						6548	4	4981	9							
10	22227 X	5523	-0-	-16704	-0-	702	1	1849	3	Y	1020	944	1			1446
						1850	4	1122	9							
11	21510 X	18663	-0-	-2847	-0-	1638	1	10624	3	Y	3846	4037	1			1255
						2170	4	4231	9							
*12	22227 X	10556	-0-	-11671	-0-	1950	1	5759	3	Y	2233	3384	1			104
						391	4	2456	9							
*01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					104

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	2418	1	18740	3	N	5918	5880	1			563
						1426	4	6510	9							
09	27570 X	27237	-0-	-333	-0-	2340	1	17919	3	N	5395	5423	1			535
						1043	4	5935	9							
10	25761 X	24827	-0-	-934	-0-	3201	1	14087	3	N	5106	4775	1			866
						1922	4	5617	9							
11	28050 X	24940	-0-	-3110	-0-	3045	1	15839	3	N	4431	5023	1			274
						1182	4	4874	9							
12	28985 X	27149	-0-	-1836	-0-	3255	1	17471	3	N	5336	4163	1			1447
						553	4	5870	9							
01	28985 X	19625	-0-	-9360	-0-	3255	1	9252	3	N	3755	4796	1			406
						2987	4	4131	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20863 X	16861	-0-	-4002	-0-	1716	1	12206	3	N	1552	1605	1			453
						1232	4	1707	9							
09	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	2340	1	14548	3	N	2050	2046	1			457
						452	4	2255	9							
10	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	2418	1	13558	3	N	1944	1820	1			581
						946	4	2138	9							
11	18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	2262	1	13957	3	N	2097	2056	1			622
						450	4	2307	9							
12	20243 X	17607	-0-	-2636	-0-	2418	1	13276	3	N	1646	1675	1			593
						102	4	1811	9							
01	20243 X	17709	-0-	-2534	-0-	2418	1	11498	3	N	2727	2699	1			621
						793	4	3000	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

08	26319 X	11070	-0-	-15249	-0-	840	1	4501	3	N	2429	2407	1			525
						3057	4	2672	9							
09	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	3150	1	11800	3	N	6043	5848	1			720
						6409	4	6647	9							
10	24273 X	23503	-0-	-770	-0-	2472	1	12379	3	N	5369	4980	1			1109
						2746	4	5906	9							
11	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	3480	1	7720	3	N	4535	4812	1			832
						5128	4	4989	9							
12	28954 X	18649	-0-	-10305	-0-	3960	1	6037	3	N	3832	3160	1			1504
						4437	4	4215	9							
01	28954 X	20468	-0-	-8486	-0-	4092	1	10345	3	N	4292	5225	1			571
						1310	4	4721	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

08	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	2418	1	10393	3	N	2981	3107	1			320
						1927	4	3279	9							
09	16350 X	15941	-0-	-409	-0-	2340	1	9099	3	N	2975	2786	1			509
						1229	4	3273	9							
10	16895 X	9256	-0-	-7639	-0-	1644	1	5293	3	N	1710	994	1			1225
						438	4	1881	9							
11	16350 X	10824	-0-	-5526	-0-	2418	1	4012	3	N	2302	2998	1			529
						1862	4	2532	9							
12	16895 X	11859	-0-	-5036	-0-	2883	1	4610	3	N	1995	1471	1			1053
						2171	4	2195	9							
01	16895 X	12006	-0-	-4889	-0-	2604	1	5213	3	N	2313	2736	1			630
						1645	4	2544	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

08	61380 X	42629	-0-	-18751	-0-	938	1	29175	3	N	3686	3483	1			509
						8461	4	4055	9							
09	46770 X	38628	-0-	-8142	-0-	926	1	13889	3	N	4532	4108	1			933
						18828	4	4985	9							
10	61628 X	14397	-0-	-47231	-0-	367	1	5989	3	N	2158	1255	1			1836
						5667	4	2374	9							
11	51810 X	21485	-0-	-30325	-0-	485	1	16753	3	N	-0-	1748	1			88
						4247	4									
*12	53537 X	3106	-0-	-50431	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					88
						1888	4									
*01	42625 X	5024	-0-	-37601	-0-	103	1	2247	3	N	13	55	1			46
						2660	4	14	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36363 X	31334	-0-	-5029	-0-	2231	1	23113	3	Y	4873	5099	1	1	8	235
						630	4	5360	9							
09	35190 X	32156	-0-	-3034	-0-	2018	1	23736	3	Y	5603	5798	1			40
						239	4	6163	9							
10	36363 X	33056	-0-	-3307	-0-	3082	1	22057	3	Y	5572	4819	1			793
						1788	4	6129	9							
11	34740 X	32528	-0-	-2212	-0-	3018	1	22478	3	Y	5598	5829	1			562
						874	4	6158	9							
12	35898 X	30216	-0-	-5682	-0-	2836	1	20114	3	Y	5262	4795	1			1029
						1478	4	5788	9							
01	33232 X	21294	-0-	-11938	-0-	2867	1	10933	3	Y	4506	4860	1			675
						2537	4	4957	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 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
08	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	3107	1	8709	3	Y	2388	2268	1			333
						67	4	2627	9							
09	13590 X	12411	-0-	-1179	-0-	2890	1	7033	3	Y	2262	2150	1			445
						2488	9									
10	14043 X	5401	-0-	-8642	-0-	747	1	3920	3	Y	667	548	1			564
						734	9									
11	13590 X	5735	-0-	-7855	-0-	1678	1	2616	3	Y	1310	1669	1			205
						1441	9									
12	14043 X	6181	-0-	-7862	-0-	2674	1	947	3	Y	2327	1862	1			670
						2560	9									
01	14043 X	1690	-0-	-12353	-0-	1016	1	363	3	Y	283	739	1			214
						311	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 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
08	33728 X	32638	-0-	-1090	-0-	3782	1	23737	3	N	4654	4817	1			606
						5119	9									
09	32640 X	28651	-0-	-3989	-0-	3660	1	20257	3	N	4304	4050	1			860
						4734	9									
10	33728 X	30040	-0-	-3688	-0-	3782	1	21747	3	N	4101	4295	1			666
						4511	9									
11	32640 X	23973	-0-	-8667	-0-	3538	1	16071	3	N	3967	4474	1			159
						4364	9									
12	32643 X	19813	-0-	-12830	-0-	3660	1	12223	3	N	3573	3259	1			473
						3930	9									
01	32643 X	13179	-0-	-19464	-0-	2440	1	8326	3	N	2194	2083	1			584
						2413	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30070 X	28697	-0-	-1373	-0-	4098	1	17266	3	N	5898	6044	1	2	8	482
						845	4	6488	9							
09	28410 X	26309	-0-	-2101	-0-	4440	1	13116	3	N	5536	5263	1			755
						2663	4	6090	9							
10	28861 X	17843	-0-	-11018	-0-	3996	1	8275	3	N	4250	4455	1			550
						897	4	4675	9							
11	27930 X	20685	-0-	-7245	-0-	3848	1	10952	3	N	4817	4548	1			819
						586	4	5299	9							
12	28861 X	20169	-0-	-8692	-0-	4440	1	10115	3	N	4160	3561	1			1418
						1038	4	4576	9							
01	28706 X	20658	-0-	-8048	-0-	4588	1	7579	3	N	4224	5013	1			629
						3845	4	4646	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24738 X	22859	-0-	-1879	-0-	2418	1	15912	3	N	3776	3991	1			707
						375	4	4154	9							
09	23940 X	22739	-0-	-1201	-0-	2340	1	16350	3	N	3480	3123	1			1064
						221	4	3828	9							
10	23560 X	21189	-0-	-2371	-0-	3346	1	13360	3	N	3571	3488	1			1147
						555	4	3928	9							
11	22110 X	18959	-0-	-3151	-0-	3300	1	12296	3	N	2640	2748	1			1039
						459	4	2904	9							
12	23498 X	22982	-0-	-516	-0-	3410	1	15688	3	N	3371	3702	1			708
						176	4	3708	9							
01	23498 X	16486	-0-	-7012	-0-	3410	1	8744	3	N	2955	3177	1			486
						1081	4	3251	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28954 X	25153	-0-	-3801	-0-	2418	1	18642	3	N	3291	3435	1			120
						473	4	3620	9							
09	28020 X	22084	-0-	-5936	-0-	2340	1	15625	3	N	2893	2183	1			830
						937	4	3182	9							
10	28675 X	22191	-0-	-6484	-0-	2418	1	15170	3	N	3007	3574	1			263
						1295	4	3308	9							
11	25530 X	22634	-0-	-2896	-0-	2262	1	16557	3	N	2953	2796	1			420
						567	4	3248	9							
12	25141 X	21459	-0-	-3682	-0-	2418	1	14558	3	N	2952	2049	1			1323
						1236	4	3247	9							
01	25141 X	18260	-0-	-6881	-0-	1950	1	10281	3	N	2654	3418	1			559
						3110	4	2919	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25761 X	21793	-0-	-3968	-0-	2850	1	11459	3	N	4962	4863	1	7	8	615
						2026	4	5458	9							
09	24930 X	14712	-0-	-10218	-0-	2850	1	4901	3	N	5257	5002	1			870
						1178	4	5783	9							
10	23405 X	13285	-0-	-10120	-0-	1710	1	6989	3	N	3516	3755	1			631
						718	4	3868	9							
11	28482 X	28482	-0-	-0-	-0-	2280	1	15784	3	N	6229	5367	1			1493
						3566	4	6852	9							
12	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	2850	1	17264	3	N	5870	6595	1			768
						1587	4	6457	9							
*01	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	2755	1	11615	3	N	5483	5419	1			832
						3591	4	6031	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35402 X	28566	-0-	-6836	-0-	3255	1	22583	3	N	2322	2220	1			305
						174	4	2554	9							
09	31920 X	28414	-0-	-3506	-0-	3150	1	22416	3	N	2330	2237	1			398
						285	4	2563	9							
10	32984 X	27396	-0-	-5588	-0-	3661	1	19792	3	N	2286	2423	1			261
						1428	4	2515	9							
11	28890 X	27803	-0-	-1087	-0-	3451	1	20790	3	N	2267	2237	1			291
						1068	4	2494	9							
12	29853 X	28177	-0-	-1676	-0-	3689	1	21584	3	N	2292	1897	1			686
						383	4	2521	9							
01	29357 X	27743	-0-	-1614	-0-	3689	1	20159	3	N	2335	2896	1			125
						1326	4	2569	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1694	1	6527	3	Y	2680	2701	1	1	8	277
						2705	4	2948	9							
09	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1634	1	5794	3	Y	2568	2519	1			326
						2923	4	2825	9							
10	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	2036	1	6062	3	Y	859	1003	1			182
						1922	4	945	9							
11	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1888	1	7211	3	Y	2725	2583	1			324
						1438	4	2998	9							
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	2013	1	6128	3	Y	1924	1991	1			257
						1390	4	2116	9							
*01	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1915	1	5008	3	Y	2077	2075	1			259
						2666	4	2285	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 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
08	32457 X	25191	-0-	-7266	-0-	3000	1	17326	3	Y	2937	3092	1	1	8	345
						1634	4	3231	9							
09	30570 X	18270	-0-	-12300	-0-	2001	1	10523	3	Y	2113	2062	1			396
						3422	4	2324	9							
10	30907 X	23227	-0-	-7680	-0-	2666	1	12923	3	Y	1957	1959	1			394
						5485	4	2153	9							
11	25530 X	24000	-0-	-1530	-0-	2370	1	18583	3	Y	1818	2008	1			204
						1047	4	2000	9							
12	25203 X	24081	-0-	-1122	-0-	2431	1	18544	3	Y	1970	2017	1			157
						939	4	2167	9							
01	25203 X	22802	-0-	-2401	-0-	2406	1	14857	3	Y	2738	2562	1			333
						2527	4	3012	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	2418	1	9102	3	N	3217	3486	1			411
						3539	9									
09	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	2262	1	9567	3	N	2924	2949	1			386
						3216	9									
10	14322 X	4248	-0-	-10074	-0-	1092	1	2647	3	N	463					849
						509	9									
11	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	2184	1	14219	3	N	5242	5380	1			711
						5766	9									
12	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	2418	1	17452	3	N	4532	4899	1			344
						4985	9									
*01	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	2262	1	10620	3	N	5156	5039	1			461
						5672	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 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
08	26784 X	21189	-0-	-5595	-0-	3544	1	12077	3	N	2998	3152	1			183
						2270	4	3298	9							
09	25440 X	25064	-0-	-376	-0-	3660	1	12183	3	N	3758	3110	1			831
						5087	4	4134	9							
10	26288 X	22108	-0-	-4180	-0-	3782	1	12886	3	N	3293	3132	1			992
						1818	4	3622	9							
11	24360 X	23826	-0-	-534	-0-	3538	1	12344	3	N	3556	3901	1			647
						4032	4	3912	9							
12	25885 X	20082	-0-	-5803	-0-	3782	1	5612	3	N	2601	2830	1			418
						7827	4	2861	9							
01	25885 X	21626	-0-	-4259	-0-	3782	1	3863	3	N	3013	3193	1			238
						10667	4	3314	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 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
08	21235 X	20074	-0-	-1161	-0-	1190	1	13889	3	Y	4058	4053	1	32	8	402
						531	4	4464	9							
09	20550 X	19285	-0-	-1265	-0-	1116	1	13513	3	Y	3897	3630	1			669
						369	4	4287	9							
10	21235 X	14365	-0-	-6870	-0-	572	1	5424	3	Y	2993	3384	1			278
						5077	4	3292	9							
11	20100 X	15453	-0-	-4647	-0-	1320	1	6933	3	Y	3195	3075	1			398
						3685	4	3515	9							
12	20088 X	14963	-0-	-5125	-0-	1588	1	9470	3	Y	2917	3095	1			220
						696	4	3209	9							
01	20088 X	6005	-0-	-14083	-0-	1053	1	322	3	Y	2311	2246	1			285
						2088	4	2542	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 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
08	31806 X	28972	-0-	-2834	-0-	2593	1	19085	3	N	6631	6876	1			1238
						7294	9									
09	30780 X	21091	-0-	-9689	-0-	1801	1	13133	3	N	5597	5600	1			1235
						6157	9									
10	31527 X	22927	-0-	-8600	-0-	1923	1	14208	3	N	6178	5808	1			1605
						6796	9									
11	30510 X	22542	-0-	-7968	-0-	1446	1	14090	3	N	6369	6404	1			1570
						7006	9									
12	31527 X	22139	-0-	-9388	-0-	1517	1	14069	3	N	5957	6595	1			932
						6553	9									
01	28985 X	19905	-0-	-9080	-0-	1763	1	11443	3	N	6090	6052	1			970
						6699	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	1109	1	12704	3	Y	3527	3538	1	27	8	350
						495	4	3880	9							
09	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	1095	1	12986	3	Y	3564	3302	1			612
						362	4	3920	9							
10	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	554	1	5601	3	Y	2714	3074	1			252
						4922	4	2985	9							
*11	12720 X	10692	-0-	-2028	-0-	1056	1	4066	3	Y	2384	2339	1			297
						2948	4	2622	9							
*12	13144 X	12629	-0-	-515	-0-	1382	1	8036	3	Y	2368	2486	1			179
						606	4	2605	9							
01	13144 X	5801	-0-	-7343	-0-	1059	1	326	3	Y	2105	2025	1			259
						2100	4	2316	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39680 X	38537	-0-	-1143	-0-	4061	1	24773	3	N	7435	8115	1			471
						1524	4	8179	9							
09	38400 X	32367	-0-	-6033	-0-	3930	1	20009	3	N	6820	6242	1			1049
						926	4	7502	9							
10	39680 X	15700	-0-	-23980	-0-	2358	1	9209	3	N	2884	2375	1			1558
						961	4	3172	9							
11	38400 X	25102	-0-	-13298	-0-	3799	1	12423	3	N	5160	5600	1			1118
						3204	4	5676	9							
12	39680 X	20049	-0-	-19631	-0-	4061	1	8746	3	N	4595	4038	1			1675
						2187	4	5055	9							
01	38533 X	16150	-0-	-22383	-0-	3275	1	5869	3	N	3973	4475	1			1173
						2636	4	4370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46624 X	38662	-0-	-7962	-0-	3255	1	24210	3	N	7595	7837	1	25	8	560
						2842	4	8355	9							
09	45120 X	34181	-0-	-10939	-0-	3150	1	23373	3	N	6445	6607	1			398
						568	4	7090	9							
10	46469 X	29224	-0-	-17245	-0-	2940	1	17845	3	N	6398	5412	1			1384
						1401	4	7038	9							
11	42300 X	26049	-0-	-16251	-0-	2520	1	16748	3	N	5342	5238	1			1488
						905	4	5876	9							
12	41757 X	16619	-0-	-25138	-0-	1890	1	10281	3	N	3746	4777	1			457
						327	4	4121	9							
01	38657 X	15283	-0-	-23374	-0-	2520	1	7574	3	N	2980	2735	1			702
						1911	4	3278	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

08	43360 X	43360	-0-	-0-	-0-	2436	1	33906	3	N	6380	6507	1	1	8	757
						7018	9									
09	37740 X	34438	-0-	-3302	-0-	1348	1	27242	3	N	5299	5450	1			606
						19	4	5829	9							
10	38998 X	34370	-0-	-4628	-0-	1700	1	26741	3	N	5390	4693	1			1303
						5929	9									
11	37740 X	29227	-0-	-8513	-0-	1460	1	22441	3	N	4842	5059	1			1086
						5326	9									
12	38998 X	28429	-0-	-10569	-0-	1082	1	22285	3	N	4602	4532	1			1156
						5062	9									
01	38998 X	18444	-0-	-20554	-0-	1154	1	13306	3	N	3622	4004	1			774
						3984	9									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

08	25947 X	22270	-0-	-3677	-0-	2081	1	14392	3	N	5057	5176	1			713
						234	4	5563	9							
09	25110 X	20404	-0-	-4706	-0-	798	1	13634	3	N	4543	4596	1			660
						975	4	4997	9							
10	24273 X	19869	-0-	-4404	-0-	625	1	13785	3	N	4470	4113	1			1017
						542	4	4917	9							
11	23490 X	17716	-0-	-5774	-0-	630	1	11593	3	N	3665	4129	1			553
						1461	4	4032	9							
12	23312 X	6752	-0-	-16560	-0-	441	1	4497	3	N	1617	1250	1			920
						35	4	1779	9							
01	22258 X	12234	-0-	-10024	-0-	821	1	5475	3	N	3682	3749	1			853
						1888	4	4050	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

08	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	1627	1	10602	3	N	4161	4341	1			705
						14	4	4577	9							
09	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	1673	1	11031	3	N	4090	3876	1			919
						163	4	4499	9							
10	16771 X	15273	-0-	-1498	-0-	1957	1	8920	3	N	3986	4047	1			858
						11	4	4385	9							
11	16230 X	9878	-0-	-6352	-0-	956	1	6305	3	N	2370	2457	1			771
						10	4	2607	9							
12	16771 X	11784	-0-	-4987	-0-	1084	1	3459	3	N	2556	2176	1			1151
						4429	4	2812	9							
*01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-	1778	1	8748	3	N	5036	5294	1			893
						5151	4	5540	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20646 X	19248	-0-	-1398	-0-	2751	1	11407	3	N	4254	4202	1			662
						411	4	4679	9							
09	36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	2791	1	9647	3	N	4765	4589	1			838
						18838	4	5242	9							
10	26347 X	26347	-0-	-0-	-0-	2621	1	9549	3	N	4624	4627	1			835
						9091	4	5086	9							
11	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	2745	1	9856	3	N	4386	4351	1			870
						6100	4	4825	9							
*12	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	2682	1	14577	3	N	3908	3915	1			863
						8980	4	4299	9							
01	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					863

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 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
08	22103 X	16393	-0-	-5710	-0-	1599	1	6502	3	N	1930	1392	1			727
						6169	4	2123	9							
09	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	1802	1	24225	3	N	5028	4374	1			1381
						3587	4	5531	9							
10	22103 X	21942	-0-	-161	-0-	1145	1	15240	3	N	3266	4016	1			631
						1964	4	3593	9							
11	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	1537	1	19225	3	N	4262	3659	1			1234
						7008	4	4688	9							
*12	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	1713	1	22843	3	N	4229	4621	1			842
						3037	4	4652	9							
01	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					842

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34937 X	27047	-0-	-7890	-0-	1991	1	14637	3	N	4946	4400	1			1149
						4978	4	5441	9							
09	33810 X	24542	-0-	-9268	-0-	977	1	13458	3	N	4531	4832	1			848
						5123	4	4984	9							
10	34937 X	30064	-0-	-4873	-0-	665	1	19428	3	N	5317	5435	1			730
						4122	4	5849	9							
11	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	604	1	30352	3	N	5669	5227	1			1172
						854	4	6236	9							
12	34937 X	23564	-0-	-11373	-0-	587	1	15180	3	N	4439	5222	1			389
						2914	4	4883	9							
01	27032 X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					389

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	2460	1	8774	3	Y	3955	3300	1			1289
						6870	4	4351	9							
09	20640 X	17385	-0-	-3255	-0-	1659	1	10395	3	Y	3674	4236	1			727
						1290	4	4041	9							
10	36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	3524	1	28819	3	Y	2305	2537	1			495
						1899	4	2536	9							
11	20640 X	19935	-0-	-705	-0-	1901	1	9750	3	Y	3546	3676	1			365
						4383	4	3901	9							
12	21328 X	19939	-0-	-1389	-0-	1919	1	9429	3	Y	3830	3400	1			795
						4378	4	4213	9							
*01	38287 X	38287	-0-	-0-	-0-	3560	1	26023	3	Y	2841	3376	1			260
						5579	4	3125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42701 X	42701	-0-	-0-	-0-	1734	1	23591	3	N	6906	7538	1			967
						9779	4	7597	9							
09	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	1756	1	19960	3	N	7408	6844	1			1531
						9686	4	8149	9							
10	35495 X	34675	-0-	-820	-0-	1750	1	18809	3	N	7402	7591	1			1342
						5974	4	8142	9							
11	34350 X	27866	-0-	-6484	-0-	431	1	14837	3	N	5927	5891	1			1378
						6078	4	6520	9							
12	35495 X	29845	-0-	-5650	-0-	739	1	11858	3	N	4963	4721	1			1620
						11789	4	5459	9							
*01	43701 X	43701	-0-	-0-	-0-	518	1	8799	3	N	5237	5671	1			1186
						28623	4	5761	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 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
08	31961 X	29204	-0-	-2757	-0-	2356	1	19632	3	N	4736	4774	1			894
						2006	4	5210	9							
09	30930 X	27659	-0-	-3271	-0-	1183	1	21012	3	N	4450	4223	1			1121
						569	4	4895	9							
10	31403 X	22247	-0-	-9156	-0-	1158	1	13042	3	N	3358	3572	1			907
						4353	4	3694	9							
11	29160 X	23894	-0-	-5266	-0-	698	1	17710	3	N	4141	4131	1			917
						931	4	4555	9							
12	30132 X	23781	-0-	-6351	-0-	621	1	12855	3	N	3922	3643	1			1196
						5991	4	4314	9							
01	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					1196

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	1742	1	54518	3	N	15677	15389	1			1331
						364	4	17245	9							
09	65006 X	65006	-0-	-0-	-0-	1722	1	46006	3	N	14622	14324	1			1629
						1194	4	16084	9							
10	73115 X	73115	-0-	-0-	-0-	1282	1	51428	3	N	14801	15271	1			1159
						4124	4	16281	9							
11	64633 X	64633	-0-	-0-	-0-	1310	1	45217	3	N	13297	12791	1			1665
						3479	4	14627	9							
12	56451 X	53104	-0-	-3347	-0-	1791	1	31598	3	N	11888	11932	1			1621
						6638	4	13077	9							
01	56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					N	NO RPT					1621

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 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
08	30380 X	28635	-0-	-1745	-0-	2520	1	20202	3	N	4463	4584	1			696
						1004	4	4909	9							
09	29400 X	26708	-0-	-2692	-0-	888	1	20491	3	N	4137	3829	1			1004
						778	4	4551	9							
10	29760 X	24582	-0-	-5178	-0-	726	1	17418	3	N	3592	3951	1			645
						2487	4	3951	9							
11	29400 X	24328	-0-	-5072	-0-	670	1	18642	3	N	3795	3528	1			912
						841	4	4175	9							
12	30380 X	21242	-0-	-9138	-0-	716	1	14995	3	N	3202	3100	1			1014
						2009	4	3522	9							
01	28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					N	NO RPT					1014

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40951	X	40495	-0-	-456	-0-	2547	1	26900	3	N	9225	8949	1			1257
							900	4	10148	9							
09	39630	X	35764	-0-	-3866	-0-	1250	1	24285	3	N	7847	7670	1			1434
							1597	4	8632	9							
10	40951	X	34918	-0-	-6033	-0-	1165	1	25140	3	N	7507	7915	1			1026
							355	4	8258	9							
11	39630	X	22309	-0-	-17321	-0-	1146	1	13517	3	N	4279	4367	1			938
							2939	4	4707	9							
12	40951	X	23783	-0-	-17168	-0-	1243	1	15296	3	N	6009	6051	1			896
							634	4	6610	9							
01	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					N	NO RPT					896

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68045	X	64480	-0-	-3565	-0-	271	1	48182	3	N	12702	12407	1			1333
							2055	4	13972	9							
09	70590	X	43898	-0-	-26692	-0-	2249	1	30772	3	N	9740	10213	1			860
							163	4	10714	9							
10	72943	X	30998	-0-	-41945	-0-	20653	3	2095	4	N	7500	7024	1			1336
							8250	9									
11	70470	X	44747	-0-	-25723	-0-	33031	3	462	4	N	10231	10346	1			1221
							11254	9									
12	64480	X	41609	-0-	-22871	-0-	30629	3	447	4	N	9575	8875	1			1921
							10533	9									
01	64480	X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					N	NO RPT					1921

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49290	X	21223	-0-	-28067	-0-	1651	1	13481	3	Y	3729	3724	1			161
							1989	4	4102	9							
09	25170	X	14260	-0-	-10910	-0-	1523	1	9368	3	Y	1958	1719	1			400
							1215	4	2154	9							
10	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1597	1	10697	3	Y	6564	6546	1			418
							4628	4	7220	9							
*11	19920	X	6745	-0-	-13175	-0-	86	1	550	3	Y	5508	5194	1			732
							50	4	6059	9							
*12	21235	X	12133	-0-	-9102	-0-	1160	1	4952	3	Y	3747	4205	1			274
							1899	4	4122	9							
01	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					274

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	3172	1	15732	3	N	1457	1831	1			462
							870	4	1603	9							
09	40110	X	27392	-0-	-12718	-0-	2340	1	19050	3	N	2762	2718	1			506
							2964	4	3038	9							
10	41106	X	21544	-0-	-19562	-0-	2340	1	14415	3	N	3011	2766	1			751
							1477	4	3312	9							
11	40560	X	20495	-0-	-20065	-0-	2262	1	14185	3	N	3070	3005	1			816
							671	4	3377	9							
12	41912	X	22814	-0-	-19098	-0-	2418	1	16997	3	N	2804	3147	1			473
							315	4	3084	9							
01	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					473

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74059	X	25015	-0-	-49044	-0-	1885	1	15395	3	Y	4967	5026	1			214
							2271	4	5464	9							
09	71670	X	8549	-0-	-63121	-0-	893	1	5489	3	Y	1323	1248	1			289
							712	4	1455	9							
10	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1870	1	12531	3	Y	230	504	1			15
							5422	4	253	9							
*11	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	3279	1	20809	3	Y	-0-	15	1			-0-
							1885	4									
12	25017	X	24132	-0-	-885	-0-	3087	1	13183	3	Y	2550	2364	1			186
							5057	4	2805	9							
01	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					186

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83390	X	25596	-0-	-57794	-0-	2018	1	18424	3	Y	4587	4875	1			657
							108	4	5046	9							
09	80700	X	23820	-0-	-56880	-0-	2053	1	17077	3	Y	4045	3927	1			775
							240	4	4450	9							
10	83390	X	24412	-0-	-58978	-0-	2066	1	17459	3	Y	4229	4093	1			911
							235	4	4652	9							
11	80700	X	23739	-0-	-56961	-0-	1939	1	17147	3	Y	4036	4116	1			831
							213	4	4440	9							
*12	83390	X	22395	-0-	-60995	-0-	1844	1	14879	3	Y	4607	4792	1			646
							604	4	5068	9							
*01	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	1736	1	7523	3	Y	3842	4049	1			439
							4141	4	4226	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	23791	-0-	23791	218329	1734	1	17569	3	Y	3951	3953	1	1	8	511
							142	4	4346	9							
09	0	W	19893	-0-	19893	238222	1266	1	14023	3	Y	3612	3417	1			706
							631	4	3973	9							
10	0	W	18840	-0-	18840	257062	2721	1	8014	3	Y	3512	3586	1			632
							4242	4	3863	9							
*11	269948	X	12886	-0-	-257062	-0-	1831	1	5530	3	Y	1449	1693	1			388
							3931	4	1594	9							
*12	30535	X	6086	-0-	-24449	-0-	1515	1	2573	4	Y	1816	1668	1			536
							1998	9									
*01	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					536

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 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
08	0	W	27661	-0-	27661	276407	2043	1	20665	3	Y	4351	4297	1	1	8	562
							167	4	4786	9							
09	0	W	23241	-0-	23241	299648	1480	1	16362	3	Y	4238	3972	1			828
							737	4	4662	9							
10	0	W	16854	-0-	16854	316502	2686	1	6164	3	Y	3469	3672	1			625
							4188	4	3816	9							
*11	334615	X	18113	-0-	-316502	-0-	2344	1	6295	3	Y	4037	3581	1			1081
							5033	4	4441	9							
*12	31713	X	10539	-0-	-21174	-0-	2522	1	1037	3	Y	2453	2811	1			723
							4282	4	2698	9							
*01	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					723

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 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
08	77035 X	27006	-0-	-50029	-0-	2129	1	19436	3	Y	4843	5056	1			693
						114	4	5327	9							
09	74550 X	23996	-0-	-50554	-0-	2014	1	16750	3	Y	4543	4366	1			870
						235	4	4997	9							
10	77035 X	24566	-0-	-52469	-0-	2029	1	17149	3	Y	4688	4548	1			1010
						231	4	5157	9							
*11	74550 X	25174	-0-	-49376	-0-	2031	1	17963	3	Y	4506	4588	1			928
						223	4	4957	9							
*12	77035 X	21664	-0-	-55371	-0-	1932	1	15590	3	Y	3190	3671	1			447
						633	4	3509	9							
01	77035 X	16855	-0-	-60180	-0-	1852	1	8024	3	Y	2329	2510	1			266
						4417	4	2562	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

08	84909 X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	82170 X	NO RPT	-0-	-82170	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	84909 X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	82170 X	NO RPT	-0-	-82170	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	84909 X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	84909 X	NO RPT	-0-	-84909	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

02	0	35831	-0-	35831	61849	1279	1	19266	3	Y	8925	8814	1					893
						5468	4	9818	9									
03	0	62611	-0-	62611	124460	1580	1	39477	3	Y	14014	14381	1					526
						6139	4	15415	9									
04	0	82355	-0-	82355	206815	2014	1	56742	3	Y	17879	17867	1					538
						3932	4	19667	9									
05	0	76270	-0-	76270	283085	2069	1	54522	3	Y	17150	16762	1					926
						814	4	18865	9									
06	0	51443	-0-	51443	334528	1736	1	33841	3	Y	12335	12734	1					527
						2297	4	13569	9									
07	0 W	69249	-0-	69249	403777	2213	1	47001	3	Y	15538	15394	1	61	8			610
						2943	4	17092	9									
08	0 W	83071	-0-	83071	486848	2456	1	57782	3	Y	17660	17137	1	174	8			959
						3407	4	19426	9									
09	0 W	34200	-0-	34200	521048	1517	1	21111	3	Y	10003	10780	1					182
						569	4	11003	9									
10	0 W	15033	-0-	15033	536081	1653	1	10357	3	Y	980	1077	1					85
						1945	4	1078	9									
11	0 W	40467	-0-	40467	576548	2948	1	22472	3	Y	8539	8020	1					604
						5654	4	9393	9									
12	0 W	17434	-0-	17434	593982	1740	1	11167	3	Y	3149	3475	1					278
						1063	4	3464	9									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	593982					Y	NO RPT							278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		54017	-0-	54017	344399	2826	1	43022	3	Y	7419	7483	1			451
							8	4	8161	9							
03	0		51107	-0-	51107	395506	3617	1	38535	3	Y	6568	6445	1			574
							1730	4	7225	9							
04	0		49686	-0-	49686	445192	3897	1	38926	3	Y	6232	6368	1			438
							8	4	6855	9							
05	0		34820	-0-	34820	480012	3329	1	26298	3	Y	3902	3983	1			357
							901	4	4292	9							
*06	514946	X	34934	-0-	-480012	-0-	2747	1	24480	3	Y	4547	4083	1			821
							2705	4	5002	9							
07	47647	X	31839	-0-	-15808	-0-	2645	1	23853	3	Y	4068	4127	1			762
							866	4	4475	9							
08	47647	X	31134	-0-	-16513	-0-	2654	1	24228	3	Y	3736	3963	1			535
							142	4	4110	9							
09	46110	X	27136	-0-	-18974	-0-	2530	1	21046	3	Y	2967	2934	1			568
							296	4	3264	9							
10	47647	X	28360	-0-	-19287	-0-	2598	1	21962	3	Y	3185	3067	1			686
							296	4	3504	9							
11	46110	X	27654	-0-	-18456	-0-	2444	1	21619	3	Y	3020	3084	1			622
							269	4	3322	9							
*12	47647	X	24938	-0-	-22709	-0-	2399	1	19357	3	Y	2178	2495	1			305
							786	4	2396	9							
01	47647	X	19425	-0-	-28222	-0-	2268	1	9830	3	Y	1741	1847	1			199
							5412	4	1915	9							

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	849	3	67	9	N	61	181	1	3	8	368
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	831	3	85	9	N	77					445
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	3	99	9	N	90	184	1			351
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1173	3	91	9	N	83	185	1	1	8	248
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	6818	3	425	9	N	386	306	1	5	8	536
09	6690	X	6371	-0-	-319	-0-	6182	3	189	9	N	172	353	1			355
10	7409	X	7318	-0-	-91	-0-	6892	3	426	9	N	387	182	1			560
11	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	6157	3	502	9	N	456	368	1			648
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					648
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					648

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

08	6386	X	705	-0-	-5681	-0-	611	3	94	9	N	85	1	8			677
09	4770	X	4183	-0-	-587	-0-	3593	3	590	9	N	536	1	8			1212
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	4693	3	736	9	N	669	1457	1	2	8	422
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3340	3	479	9	N	435	195	1			662
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					662
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					662

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059 X	11202	-0-	-857	-0-	10182	3	794	4	N	205					335
						226	9									
09	11400 X	10710	-0-	-690	-0-	8759	3	1749	4	N	184	1	8			518
						202	9									
10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11310	3	230	4	N	198	367	1	11	8	338
						218	9									
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	10815	3	199	4	N	173	184	1			327
						190	9									
12	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					327
01	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					327

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	177	1	1	8	79
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1523	3	696	9	N	633	366	1	3	8	343
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1721	3	430	9	N	391	178	1	1	8	555
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	379	1			177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 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
08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	1759	3	19	5	N	561	722	1			468
						617	9									
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	413	3	1320	4	N	543	356	1			655
						21	5	597	9							
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	1773	3	130	5	N	551	743	1			463
						606	9									
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	1753	3	595	9	N	541	362	1			642
12	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					642
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					642

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 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
08	2139 X	1232	-0-	-907	-0-	1174	3	58	9	N	53					210
09	1500 X	803	-0-	-697	-0-	767	3	36	9	N	33					243
10	1426 X	1021	-0-	-405	-0-	962	3	59	9	N	54					297
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1773	3	86	9	N	78	189	1	1	8	185
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					185
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3605	3	249	9	N	226	548	1	3	8	237
09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	2760	3	449	9	N	408	388	1			257
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4353	3	615	9	N	559	1	8			815
11	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	3313	3	411	9	N	374	734	1			455
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					455
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					455

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 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
08	5115	X	3554	-0-	-1561	-0-	2714	3	411	5	N	390	364	1	6	8	306
							429	9									
09	4650	X	3646	-0-	-1004	-0-	1921	3	508	4	N	365	361	1	3	8	307
							815	5	402	9							
10	4929	X	3478	-0-	-1451	-0-	2043	3	111	4	N	404	181	1	2	8	528
							880	5	444	9							
11	4770	X	1538	-0-	-3232	-0-	1123	3	130	4	N	259	379	1	1	8	407
							285	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					407
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					407

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27652	X	8997	-0-	-18655	-0-	5828	3	3113	5	N	51	141	1	4	8	141
							56	9									
09	12420	X	9406	-0-	-3014	-0-	9201	3	205	9	N	186	153	1	3	8	171
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	7956	3	5760	5	N	300	87	1	1	8	383
							330	9									
11	10530	X	8577	-0-	-1953	-0-	8454	3	123	9	N	112	290	1	1	8	204
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					204
01	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					204

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	5439	3	2905	5	Y	106	212	1	9	8	238
							117	9									
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8107	3	223	9	Y	203	252	1	3	8	186
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	3903	3	2825	5	Y	360	95	1	2	8	449
							396	9									
11	4320	X	1822	-0-	-2498	-0-	1682	3	140	9	Y	127	369	1	1	8	206
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					206
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					206

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 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
08	8432	X	8218	-0-	-214	-0-	8156	3	62	9	N	56	17	8			302
09	7830	X	2747	-0-	-5083	-0-	2686	3	37	4	N	22	192	1	4	8	128
							24	9									
10	8091	X	5729	-0-	-2362	-0-	5101	3	603	4	N	23	4	8			147
							25	9									
11	9300	X	7091	-0-	-2209	-0-	6082	3	972	4	N	34	3	8			178
							37	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					178
01	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 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
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	9958	3	5319	5	Y	98	353	1	8	8	325
							108	9									
09	19830	X	13602	-0-	-6228	-0-	13136	3	466	9	Y	424	354	1	7	8	388
10	20491	X	13190	-0-	-7301	-0-	7387	3	5348	5	Y	414	198	1	2	8	602
							455	9									
11	16710	X	7680	-0-	-9030	-0-	7520	3	160	9	Y	145	477	1	1	8	269
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					269
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					269

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

08	38595	X	31325	-0-	-7270	-0-	30662	3	663	9	N	603	525	1	23	8	296
09	35220	X	24933	-0-	-10287	-0-	24308	3	625	9	N	568	633	1	15	8	216
10	34999	X	26060	-0-	-8939	-0-	25305	3	755	9	N	686	648	1	5	8	249
11	31800	X	24656	-0-	-7144	-0-	24000	3	656	9	N	596	591	0	3	8	251
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					251
01	31310	X	NO RPT	-0-	-31310	-0-					N	NO RPT					251

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

08	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3043	3	115	4	N	480	558	1	4	8	208
							528	9									
09	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	2919	3	173	4	N	456	178	1	1	8	485
							502	9									
10	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	3010	3	635	9	N	577	918	1	2	8	142
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3036	3	473	9	N	430	195	1			377
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					377
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					377

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	5672	3	438	9	N	398	725	1	6	8	469
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5075	3	459	9	N	417	382	1			504
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5548	3	463	9	N	421	713	1	2	8	210
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3379	3	301	9	N	274	194	1			290
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					290
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					290

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

08	7936	X	3470	-0-	-4466	-0-	2961	3	319	5	N	173	387	1	8	8	415
							190	9									
09	7680	X	3543	-0-	-4137	-0-	1788	3	1462	5	N	266	6	8			675
							293	9									
10	5053	X	3641	-0-	-1412	-0-	3075	3	240	5	N	296	568	1	3	8	400
							326	9									
11	4410	X	3503	-0-	-907	-0-	3119	3	384	9	N	349	1	8			748
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					748
01	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					748

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 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
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	9691	3	194	4	N	651	560	1	16	8	350
							1690	5	716	9							
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	10530	3	281	4	N	770	909	1	6	8	205
							171	5	847	9							
10	12989	X	11182	-0-	-1807	-0-	8629	3	532	4	N	689	369	1	7	8	518
							1263	5	758	9							
11	13590	X	10066	-0-	-3524	-0-	9228	3	838	9	N	762	760	1	7	8	513
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					513
01	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					513

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	784	3	1469	5	N	414	567	1	4	8	164
							455	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1453	5	425	9	N	386	360	1	1	8	189
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	798	3	483	9	N	439	183	1	2	8	443
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	571	1			171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	7552	-0-	-3763	-0-	6170	3	1229	5	N	139	194	1			282
							153	9									
09	10950	X	8416	-0-	-2534	-0-	7221	3	1098	5	N	88					370
							97	9									
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5458	3	1100	5	N	111	193	1			288
							122	9									
11	8220	X	4087	-0-	-4133	-0-	3958	3	129	9	N	117	182	1			223
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					223
01	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					223

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39215	X	27897	-0-	-11318	-0-	26383	3	1514	9	N	1376	1286	1	28	8	305
09	36390	X	29595	-0-	-6795	-0-	28326	3	1269	9	N	1154	1144	1	12	8	303
10	32674	X	28141	-0-	-4533	-0-	26840	3	1301	9	N	1183	1240	1	5	8	241
11	30660	X	29102	-0-	-1558	-0-	27661	3	1441	9	N	1310	1217	0	3	8	331
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					331
01	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					N	NO RPT					331

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

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

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

08	102144 X	102144	-0-	-0-	-0-	82959	3	19185	9	N	17441	17223	0			651
09	99420 X	89934	-0-	-9486	-0-	72722	3	17212	9	N	15647	15897	0			401
10	154101 X	92997	-0-	-61104	-0-	75734	3	17263	9	N	15694	15824	0			271
11	149130 X	82547	-0-	-66583	-0-	67062	3	15485	9	N	14077	13933	0			415
*12	154101 X	82588	-0-	-71513	-0-	67050	3	15538	9	N	14125	13861	0			679
*01	80343 X	80343	-0-	-0-	-0-	66180	3	14163	9	N	12875	13242	0			312

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	29327	3	40	4	N	8048	7524	0	32	8	492
						8853	9									
10	38595 X	38574	-0-	-21	-0-	29932	3	8642	9	N	7856	7940	0	38	8	370
11	DELQ PR	35686	-0-	35686	35686	27289	3	103	4	N	7540	7500	0	20	8	390
						8294	9									
12	72761 X	37075	-0-	-35686	-0-	28367	3	61	4	N	7861	7666	0	11	8	574
						8647	9									
01	38595 X	38372	-0-	-223	-0-	30120	3	17	4	N	7486	7626	0	38	8	396
						8235	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

02	55944 X	51161	-0-	-4783	-0-	46496	3	4665	9	N	4241	4221	1	12	8	461
03	61938 X	54582	-0-	-7356	-0-	49630	3	7	4	N	4495	4495	1			461
						4945	9									
04	59940 X	20720	-0-	-39220	-0-	18813	3	1907	9	N	1734	1783	1	1	8	411
05	61938 X	30974	-0-	-30964	-0-	27547	3	3427	9	N	3115	3212	0	20	8	294
06	59940 X	34036	-0-	-25904	-0-	31013	3	8	4	N	2741	2803	0			232
						3015	9									
07	61938 X	21508	-0-	-40430	-0-	19416	3	122	4	N	1791	1754	0	6	8	263
						1970	9									
08	61938 X	3907	-0-	-58031	-0-	3251	3	60	4	N	542	524	0	21	8	260
						596	9									
09	59940 X	32016	-0-	-27924	-0-	25825	3	2257	4	N	3576	3545	0	84	8	207
						3934	9									
10	61938 X	15858	-0-	-46080	-0-	14910	3	830	4	N	107	68	8			246
						118	9									
11	59940 X	18873	-0-	-41067	-0-	15709	3	1299	4	N	1695	1651	0	33	8	257
						1865	9									
12	61938 X	18546	-0-	-43392	-0-	13674	3	2989	4	N	1712	1737	0	17	8	215
						1883	9									
*01	61938 X	23521	-0-	-38417	-0-	18954	3	2359	4	N	2007	1920	0	39	8	263
						2208	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 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
08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	16030	3	13	4	N	2055	2060	0			391
							2261	9									
09	16710	X	15937	-0-	-773	-0-	13881	3	52	4	N	1822	1766	0	17	8	430
							2004	9									
10	17267	X	17175	-0-	-92	-0-	14960	3	2215	9	N	2014	2103	0	24	8	317
11	16710	X	15568	-0-	-1142	-0-	13464	3	57	4	N	1861	1799	0	15	8	364
							2047	9									
12	17267	X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	N	1571	1591	0	8	8	336
							1728	9									
01	17267	X	13969	-0-	-3298	-0-	11697	3	758	4	N	1376	1372	0	15	8	325
							1514	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

08	17360	X	13243	-0-	-4117	-0-	9351	3	2768	4	N	1022	990	0	3	8	116
							1124	9									
09	16800	X	12286	-0-	-4514	-0-	9757	3	1546	4	N	894	870	0	5	8	135
							983	9									
10	17360	X	13682	-0-	-3678	-0-	12593	3	84	4	N	914	919	0	4	8	126
							1005	9									
11	16800	X	13296	-0-	-3504	-0-	12462	3	834	9	N	758	748	0	4	8	132
12	17360	X	13001	-0-	-4359	-0-	11740	3	193	4	N	971	1027	0	4	8	72
							1068	9									
01	17360	X	11943	-0-	-5417	-0-	10253	3	927	4	N	694	664	0	6	8	96
							763	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

08	0	W	38894	-0-	38894	1061105	3026	1	26164	3	N	6710	5911	1	1	8	1362
							2323	4	7381	9							
09	0	W	36747	-0-	36747	1097852	2967	1	26273	3	N	6049	6483	1	121	8	807
							853	4	6654	9							
10	0	W	37965	-0-	37965	1135817	3033	1	26919	3	N	6504	6655	1	187	8	469
							859	4	7154	9							
11	0	W	36350	-0-	36350	1172167	2964	1	26916	3	N	5729	5063	1	203	8	932
							168	4	6302	9							
12	0	W	35185	-0-	35185	1207352	2968	1	24837	3	N	5764	6159	1	1	8	536
							1040	4	6340	9							
01	0	W	33980	-0-	33980	1241332	2643	1	22906	3	N	5257	5062	1			731
							2648	4	5783	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34440	X	17048	-0-	-17392	-0-	12410	3	488	4	N	3773	3773	1			250
							4150	9									
03	38130	X	19691	-0-	-18439	-0-	15361	3	4330	9	N	3936	3854	1			332
04	36900	X	18210	-0-	-18690	-0-	13989	3	232	4	N	3626	3615	1			343
							3989	9									
05	38130	X	17373	-0-	-20757	-0-	12774	3	730	4	N	3517	3504	0			356
							3869	9									
06	36900	X	16286	-0-	-20614	-0-	10269	3	2274	4	N	3403	3542	0			217
							3743	9									
07	38130	X	17351	-0-	-20779	-0-	12641	3	860	4	N	3500	3480	0			237
							3850	9									
08	38130	X	16899	-0-	-21231	-0-	12764	3	411	4	N	3385	3383	0			239
							3724	9									
09	36900	X	16156	-0-	-20744	-0-	12321	3	312	4	N	3203	3198	0			244
							3523	9									
10	38130	X	12247	-0-	-25883	-0-	9945	3	149	4	N	1957	1957	0			244
							2153	9									
11	36900	X	14361	-0-	-22539	-0-	11632	3	409	4	N	2109	2117	0			236
							2320	9									
12	38130	X	13285	-0-	-24845	-0-	10062	3	625	4	N	2362	2403	0			195
							2598	9									
01	38130	X	12695	-0-	-25435	-0-	10110	3	296	4	N	2081	2086	0			190
							2289	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

02	26152	X	4064	-0-	-22088	-0-	2985	3	1079	9	N	981	1029	0	2	8	282
03	28954	X	4331	-0-	-24623	-0-	3415	3	916	9	N	833	777	0			338
04	28020	X	6870	-0-	-21150	-0-	5351	3	1519	9	N	1381	1312	0	2	8	405
05	28954	X	6815	-0-	-22139	-0-	5433	3	1382	9	N	1256	1229	0			432
06	28020	X	2225	-0-	-25795	-0-	1535	3	690	9	N	627	737	0	3	8	319
07	28954	X	2516	-0-	-26438	-0-	1866	3	650	9	N	591	458	0	6	8	446
08	28954	X	5964	-0-	-22990	-0-	4449	3	1515	9	N	1377	1743	0	58	8	22
09	28020	X	4437	-0-	-23583	-0-	3410	3	1027	9	N	934	926	0	14	8	16
10	28954	X	5379	-0-	-23575	-0-	4053	3	1326	9	N	1205	1166	0	32	8	23
11	28020	X	4867	-0-	-23153	-0-	3629	3	1238	9	N	1125	1115	0	14	8	19
12	28954	X	4775	-0-	-24179	-0-	3558	3	1217	9	N	1106	1098	0			27
01	28954	X	3921	-0-	-25033	-0-	2780	3	1141	9	N	1037	1020	0	15	8	29

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		25946	-0-	25946	25946	18150	3	2721	4	Y	4614	4180	0			434
							5075	9									
*10	148981	X	123035	-0-	-25946	-0-	97875	3	631	4	Y	22299	21915	0	230	8	588
							24529	9									
*11	129504	X	129504	-0-	-0-	-0-	103618	3	786	4	Y	22818	22921	0	107	8	378
							25100	9									
*12	113444	X	113444	-0-	-0-	-0-	89798	3	2711	4	Y	19032	18946	0	51	8	413
							20935	9									
*01	99192	X	99192	-0-	-0-	-0-	79192	3	1921	4	Y	16435	16169	0	90	8	589
							18079	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48496	X	34941	-0-	-13555	-0-	30095	3	231	4	N	4195	4210	1	1	8	59
							4615	9									
03	53692	X	39687	-0-	-14005	-0-	34829	3	4858	9	N	4416	4397	1			78
04	51960	X	34278	-0-	-17682	-0-	29635	3	228	4	N	4014	4027	1			65
							4415	9									
05	53692	X	20926	-0-	-32766	-0-	17411	3	718	4	N	2543	2549	1			59
							2797	9									
06	51960	X	30248	-0-	-21712	-0-	23478	3	2727	4	N	3675	3581	0			153
							4043	9									
07	53692	X	27623	-0-	-26069	-0-	23270	3	759	4	N	3267	3352	0			68
							3594	9									
08	53692	X	26686	-0-	-27006	-0-	23068	3	273	4	N	3041	3045	0			64
							3345	9									
09	51960	X	21464	-0-	-30496	-0-	18682	3	285	4	N	2270	2283	0			51
							2497	9									
10	53692	X	16299	-0-	-37393	-0-	14380	3	46	4	N	1703	1716	0			38
							1873	9									
11	51960	X	39702	-0-	-12258	-0-	34484	3	394	4	N	4385	4323	0			100
							4824	9									
12	53692	X	38032	-0-	-15660	-0-	33182	3	750	4	N	3727	3742	0			85
							4100	9									
*01	53692	X	33996	-0-	-19696	-0-	29858	3	431	4	N	3370	3370	0			85
							3707	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

08	9145	X	2107	-0-	-7038	-0-	1757	3	8	4	N	311	41	0			270
							342	9									
09	8850	X	553	-0-	-8297	-0-	449	3	12	4	N	84	120	0	6	8	228
							92	9									
10	9145	X	54	-0-	-9091	-0-	3	3	51	9	N	46	13	0	4	8	257
11	8850	X	7723	-0-	-1127	-0-	6546	3	33	4	N	1040	970	0	14	8	313
							1144	9									
*12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	11421	3	56	4	N	1685	1652	0	8	8	338
							1854	9									
*01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	9570	3	467	4	N	1561	1561	0	15	8	323
							1717	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

08	120063	X	62241	-0-	-57822	-0-	48239	3	2225	4	N	10706	10397	0	17	8	292
							11777	9									
09	116190	X	55193	-0-	-60997	-0-	42909	3	1574	4	N	9736	9562	0	42	8	424
							10710	9									
10	120063	X	65167	-0-	-54896	-0-	53319	3	91	4	N	10688	10683	0	27	8	402
							11757	9									
11	116190	X	23656	-0-	-92534	-0-	19079	3	4577	9	N	4161	4267	0	4	8	292
12	120063	X	36567	-0-	-83496	-0-	28972	3	217	4	N	6707	6761	0	40	8	198
							7378	9									
01	120063	X	28299	-0-	-91764	-0-	22903	3	116	4	N	4800	4474	0	39	8	485
							5280	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

*08	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		22194	-0-	22194	22194	16084	3	2411	4	Y	3363	3047	0			316
							3699	9									
*10	132165	X	109971	-0-	-22194	-0-	88918	3	573	4	Y	18618	18272	0	170	8	492
							20480	9									
*11	117883	X	117883	-0-	-0-	-0-	98607	3	748	4	Y	16844	16978	0	79	8	279
							18528	9									
*12	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	86187	3	2677	4	Y	17831	17685	0	38	8	387
							19614	9									
*01	87943	X	87943	-0-	-0-	-0-	70397	3	1766	4	Y	14345	14151	0	67	8	514
							15780	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		52067	-0-	52067	52067	37099	3	5561	4	Y	8552	7748	0			804
							9407	9									
*10	213966	X	161899	-0-	-52067	-0-	136677	3	881	4	Y	22128	22063	0	287	8	582
							24341	9									
*11	154976	X	154976	-0-	-0-	-0-	133820	3	1015	4	Y	18310	18458	0	132	8	302
							20141	9									
*12	145232	X	145232	-0-	-0-	-0-	125206	3	3738	4	Y	14807	14726	0	63	8	320
							16288	9									
*01	126083	X	126083	-0-	-0-	-0-	110161	3	2603	4	Y	12108	11885	0	111	8	432
							13319	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	15341	3	13	4	N	1669	1303	0			366
							1836	9									
*09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	13264	3	53	4	N	1571	1524	0	17	8	396
							1728	9									
*10	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	13556	3	1717	9	N	1561	1640	0	24	8	293
*11	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12614	3	57	4	N	1518	1459	0	15	8	337
							1670	9									
*12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	13081	3	90	4	N	1470	1494	0	8	8	305
							1617	9									
*01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	12195	3	761	4	N	1437	1396	0	15	8	331
							1581	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	1708	-0-	-10506	-0-	1401	3	7	4	N	273	20	0			253
							300	9									
09	11820	X	4596	-0-	-7224	-0-	3734	3	30	4	N	756	646	0	17	8	346
							832	9									
10	12214	X	8393	-0-	-3821	-0-	7449	3	944	9	N	858	1058	0	21	8	125
11	11820	X	6679	-0-	-5141	-0-	5451	3	25	4	N	1094	1008	0	12	8	199
							1203	9									
12	12214	X	9856	-0-	-2358	-0-	8400	3	50	4	N	1278	1027	0	8	8	442
							1406	9									
01	12214	X	10429	-0-	-1785	-0-	8398	3	425	4	N	1460	1622	0	15	8	265
							1606	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	24710	-0-	24710	24710	19706	3	447	4	N	4143	4005	0			138
							4557	9									
09	0	W	23274	-0-	23274	47984	18596	3	342	4	N	3942	3936	0			144
							4336	9									
10	0	W	11959	-0-	11959	59943	9146	3	163	4	N	2409	2409	0			144
							2650	9									
11	0	W	11354	-0-	11354	71297	8049	3	448	4	N	2597	2606	0			135
							2857	9									
12	0	W	11763	-0-	11763	83060	7881	3	684	4	N	2907	2958	0			84
							3198	9									
01	0	W	10681	-0-	10681	93741	7558	3	322	4	N	2546	2552	0			78
							2801	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

08	0	W	34112	-0-	34112	34112	3082	1	26159	3	N	3863	3444	1			419
							622	4	4249	9							
09	0	W	30162	-0-	30162	64274	2984	1	22355	3	N	3463	3338	1	80	8	464
							1014	4	3809	9							
10	0	W	30179	-0-	30179	94453	3025	1	21921	3	N	3645	3266	1	142	8	701
							1223	4	4010	9							
11	0	W	29371	-0-	29371	123824	2900	1	22021	3	N	3539	3271	1	182	8	787
							557	4	3893	9							
12	0	W	29301	-0-	29301	153125	2942	1	22032	3	N	3066	3521	1			332
							954	4	3373	9							
01	0	W	29990	-0-	29990	183115	2960	1	21828	3	N	3331	2625	1			1038
							1538	4	3664	9							

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

*08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

08	0	W	25389	-0-	25389	25389	24090	3	171	4	N	1025	407	0	5	8	613
							1128	9									
09	0	W	21123	-0-	21123	46512	17790	3	2477	4	N	778	1013	0	10	8	368
							856	9									
10	0	W	25337	-0-	25337	71849	24052	3	171	4	N	1013	931	0	7	8	443
							1114	9									
11	0	W	24957	-0-	24957	96806	24148	3	809	9	N	735	638	0	2	8	538
12	0	W	24714	-0-	24714	121520	23289	3	414	4	N	919	1246	0	7	8	204
							1011	9									
01	0	W	21322	-0-	21322	142842	19635	3	852	4	N	759	751	0	10	8	202
							835	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	34100	X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					N	NO RPT					-0-

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					N	NO RPT					-0-
11	42750	X	NO RPT	-0-	-42750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					N	NO RPT					-0-
01	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					N	NO RPT					-0-

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	90257	X	90257	-0-	-0-	-0-	63017	3	17	4	N	24748	24269	0	58	8	421
							27223	9									
*09	111042	X	111042	-0-	-0-	-0-	79594	3	2996	4	N	25865	25817	0	17	8	452
							28452	9									
*10	114067	X	114067	-0-	-0-	-0-	85681	3	150	4	N	25669	25589	0	36	8	496
							28236	9									
*11	100510	X	100510	-0-	-0-	-0-	74395	3	1166	4	N	22681	22772	0	17	8	388
							24949	9									
12	103137	X	91464	-0-	-11673	-0-	68738	3	287	4	N	20399	20282	0			505
							22439	9									
01	103137	X	81473	-0-	-21664	-0-	61318	3	881	4	N	17522	17509	0	18	8	500
							19274	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

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-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					-0-
09	34920	X	NO RPT	-0-	-34920	-0-					N	NO RPT					-0-
10	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					-0-
11	34920	X	NO RPT	-0-	-34920	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					-0-
01	36084	X	NO RPT	-0-	-36084	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

08	77283	X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0			172
09	74790	X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0			172
10	69440	X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0			172
11	63630	X	27079	-0-	-36551	-0-	21129	3	5950	9	Y	5409	5409	0			172
12	58311	X	19275	-0-	-39036	-0-	14774	3	4501	9	Y	4092	4092	0			172
01	66092	X	48537	-0-	-17555	-0-	41010	3	7527	9	Y	6843	6843	0			172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

08	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	620	1	18755	3	N	958	854	0			180
						22	4	1054	9							
09	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	600	1	17399	3	N	924	721	0			383
						73	4	1016	9							
10	44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	338	1	38144	3	Y	828	1159	0			52
						4830	4	911	9							
11	54306 X	54306	-0-	-0-	-0-	276	1	44060	3	Y	1438	1445	0			45
						8388	4	1582	9							
12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	7505	3	1911	4	Y	786	774	0			57
						865	9									
*01	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	180	1	13954	3	Y	837	799	0			95
						743	4	921	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

08	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	32646	2	705	9	N	641	609	1			136
09	30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	29425	2	684	9	N	622	507	1			251
10	9579 X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	248	1			171
						185	9									
11	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	670	573	1			268
						6	4	737	9							
12	33356 X	32263	-0-	-1093	-0-	206	1	31358	2	N	579	635	1			212
						62	4	637	9							
01	33356 X	31915	-0-	-1441	-0-	31192	2	723	9	N	657	579	1	1	8	289

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

08	40951 X	34268	-0-	-6683	-0-	2305	1	30938	2	N	932	1054	1	6	8	213
						1025	9									
09	36030 X	30582	-0-	-5448	-0-	2644	1	27018	2	N	836	702	1	4	8	343
						920	9									
10	33852 X	29728	-0-	-4124	-0-	2320	1	26575	2	N	757	734	1	3	8	363
						833	9									
11	33150 X	27931	-0-	-5219	-0-	2076	1	25009	2	N	769	740	1	6	8	386
						846	9									
12	34255 X	28830	-0-	-5425	-0-	2229	1	25855	2	N	678	751	1	3	8	310
						746	9									
01	34255 X	19358	-0-	-14897	-0-	2029	1	16889	2	N	400	192	1	2	8	516
						440	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		141931	-0-	141931	141931	111600	2	2064	4	Y	25697	25174	1	17	8	506
							28267	9									
06	0		118655	-0-	118655	260586	92643	2	1110	4	Y	22638	22729	1	24	8	391
							24902	9									
07	0		83195	-0-	83195	343781	64944	2	845	4	Y	15824	15802	1	19	8	394
							17406	9									
08	0		67938	-0-	67938	411719	53399	2	535	4	Y	12731	12859	1			266
							14004	9									
09	0		61294	-0-	61294	473013	176	1	48390	2	Y	10698	10520	1			444
							960	4	11768	9							
*10	539909	X	66896	-0-	-473013	-0-	378	1	48066	2	Y	11639	11561	1			522
							5649	4	12803	9							
11	161220	X	58884	-0-	-102336	-0-	46894	2	723	4	Y	10243	10422	1			343
							11267	9									
12	166594	X	55377	-0-	-111217	-0-	43763	2	645	4	Y	9972	9856	1	16	8	443
							10969	9									
01	166594	X	54914	-0-	-111680	-0-	43361	2	7	4	Y	10496	10362	1	39	8	538
							11546	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		239983	-0-	239983	239983	187712	2	3468	4	Y	44366	43460	1	32	8	874
							48803	9									
06	0		201440	-0-	201440	441423	159086	2	1910	4	Y	36767	36958	1	44	8	639
							40444	9									
07	0		158793	-0-	158793	600216	125794	2	1627	4	Y	28520	28418	1	33	8	708
							31372	9									
08	0		131231	-0-	131231	731447	103727	2	1020	4	Y	24076	24287	1			497
							26484	9									
09	0		104806	-0-	104806	836253	8	1	82300	2	Y	19050	18758	1			789
							1543	4	20955	9							
*10	930408	X	94155	-0-	-836253	-0-	351	1	67963	2	Y	16820	16843	1			766
							7339	4	18502	9							
11	223950	X	86060	-0-	-137890	-0-	67692	2	1164	4	Y	15640	15876	1			530
							17204	9									
12	231415	X	80925	-0-	-150490	-0-	64561	2	700	4	Y	14240	14103	1	28	8	639
							15664	9									
01	231415	X	67455	-0-	-163960	-0-	55554	2	9	4	Y	10811	10835	1	58	8	557
							11892	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	98430	X	NO RPT	-0-	-98430	-0-					N	NO RPT					-0-
12	101711	X	NO RPT	-0-	-101711	-0-					N	NO RPT					-0-
01	101711	X	NO RPT	-0-	-101711	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	137550	X	NO RPT	-0-	-137550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	142135	X	NO RPT	-0-	-142135	-0-					N	NO RPT					-0-
01	142135	X	NO RPT	-0-	-142135	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 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
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	56070	X	NO RPT	-0-	-56070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 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
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	56070	X	NO RPT	-0-	-56070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT					-0-
01	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 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
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	56550	X	NO RPT	-0-	-56550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	58435	X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					N	NO RPT					-0-
01	58435	X	NO RPT	-0-	-58435	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	78840	X	NO RPT	-0-	-78840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	81468	X	NO RPT	-0-	-81468	-0-					N	NO RPT					-0-
01	81468	X	NO RPT	-0-	-81468	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	125250	X	NO RPT	-0-	-125250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	129425	X	NO RPT	-0-	-129425	-0-					N	NO RPT					-0-
01	129425	X	NO RPT	-0-	-129425	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150133	X	NO RPT	-0-	-150133	-0-					N	NO RPT					-0-
01	150133	X	NO RPT	-0-	-150133	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 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
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	216535	X	NO RPT	-0-	-216535	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	216535	X	NO RPT	-0-	-216535	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

06	0		246764	-0-	246764	246764	177794	2	16254	4	N	47924	47146	1			778
							52716	9									
07	0		312571	-0-	312571	559335	238115	2	8045	4	N	60374	60606	1	23	8	523
							66411	9									
08	0		226327	-0-	226327	785662	175743	2	2526	4	N	43689	43375	1			837
							48058	9									
09	0		172671	-0-	172671	958333	118671	2	17430	4	N	33245	32877	1			1205
							36570	9									
10	0		151590	-0-	151590	1109923	110235	2	8849	4	N	29551	30335	1			421
							32506	9									
*11	1238174	X	128251	-0-	-1109923	-0-	99565	2	1143	4	N	25039	25089	1			371
							27543	9									
12	327019	X	116631	-0-	-210388	-0-	89298	2	1350	4	N	23621	23491	1	39	8	462
							25983	9									
*01	327019	X	105263	-0-	-221756	-0-	80526	2	1228	4	N	21372	21215	1	97	8	521
							23509	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

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	114540	X	NO RPT	-0-	-114540	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	118358	X	NO RPT	-0-	-118358	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	118358	X	NO RPT	-0-	-118358	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

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-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

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-
*01	159247	X	NO RPT	-0-	-159247	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: RRCID -> 283342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10930 - 15931

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: RRCID -> 283343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: RRCID -> 283344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	50897	X	NO RPT	-0-	-50897	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	225401	X	NO RPT	-0-	-225401	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	53501	X	NO RPT	-0-	-53501	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	236933	X	NO RPT	-0-	-236933	-0-					Y	NO RPT			-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1906	X	80	-0-	-1826	-0-	36	1	41	3	N	3			126
							3	9							
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			126
10	868	X	60	-0-	-808	-0-	12	1	41	3	N	6			132
							7	9							
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	25	1	58	3	N	22			154
							24	9							
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	170	1	441	3	N	21			175
							23	9							
01	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80383	X	38437	-0-	-41946	-0-	34407	2	4030	9	N	3664	2201	1			2204
09	81285	X	81285	-0-	-0-	-0-	70332	2	10953	9	N	9957	10810	1	2	8	1349
10	89548	X	89548	-0-	-0-	-0-	46	1	79372	2	N	9209	9491	1	19	8	1048
							10130	9									
11	118622	X	118622	-0-	-0-	-0-	60	1	105538	2	N	11840	11988	1			900
							13024	9									
12	102814	X	102814	-0-	-0-	-0-	62	1	91190	2	N	10511	10674	1	3	8	734
							11562	9									
01	80383	X	74855	-0-	-5528	-0-	56	1	66029	2	N	7973	7858	1			849
							8770	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

08	107477	X	103439	-0-	-4038	-0-	95390	2	8049	9	N	7317	7405	1	19	8	624
09	104010	X	100594	-0-	-3416	-0-	93102	2	7492	9	N	6811	6581	1			854
10	114764	X	114764	-0-	-0-	-0-	31	1	107174	2	N	6872	7051	1			675
							7559	9									
11	117433	X	117433	-0-	-0-	-0-	30	1	110272	2	N	6483	6286	1			872
							7131	9									
12	107477	X	103034	-0-	-4443	-0-	30	1	96717	2	N	5715	6021	1			566
							6287	9									
01	107477	X	95224	-0-	-12253	-0-	31	1	89498	2	N	5177	4916	1			827
							5695	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

08	177280	X	177280	-0-	-0-	-0-	154089	2	23191	9	Y	21083	19699	1	7	8	2674
09	195395	X	195395	-0-	-0-	-0-	171890	2	23505	9	Y	21368	22458	1			1584
10	199005	X	199005	-0-	-0-	-0-	62	1	176404	2	Y	20490	20754	1			1320
							22539	9									
11	171367	X	171367	-0-	-0-	-0-	56	1	153254	2	Y	16415	15924	1			1811
							18057	9									
12	151294	X	151294	-0-	-0-	-0-	54	1	134605	2	Y	15123	13079	1			3855
							16635	9									
*01	144196	X	144196	-0-	-0-	-0-	54	1	127415	2	Y	15206	17198	1			1863
							16727	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154038	X	154038	-0-	-0-	-0-	117328	2	36710	9	N	33373	32674	1	25	8	1273
09	186428	X	186428	-0-	-0-	-0-	142625	2	43803	9	N	39821	39614	1	6	8	1474
10	166534	X	166534	-0-	-0-	-0-	31	1	127254	2	N	35681	35967	1	71	8	1117
							39249	9									
11	139279	X	139279	-0-	-0-	-0-	30	1	105932	2	N	30288	29984	1			1421
							33317	9									
12	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	31	1	100340	2	N	27864	27821	1	12	8	1452
							30650	9									
*01	111577	X	111577	-0-	-0-	-0-	30	1	84901	2	N	24224	24246	1	6	8	1424
							26646	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79442	X	78768	-0-	-674	-0-	61076	2	17692	9	N	16084	13938	1	214	8	2472
09	142669	X	142669	-0-	-0-	-0-	111978	2	30691	9	N	27901	28604	1	2	8	1767
10	169295	X	169295	-0-	-0-	-0-	31	1	132820	2	N	33131	33417	1			1481
							36444	9									
11	161300	X	161300	-0-	-0-	-0-	29	1	126993	2	N	31162	31385	1			1258
							34278	9									
12	146909	X	146909	-0-	-0-	-0-	31	1	116982	2	N	27178	25558	1			2878
							29896	9									
*01	125925	X	125925	-0-	-0-	-0-	31	1	98415	2	N	24981	26501	1			1358
							27479	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5673	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2453	-0-	-3067	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3926	-0-	-1778	-0-	16	1	3906	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9888	2	107	9	N	97	730	1			377
09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15336	2	784	9	N	713	708	1			382
10	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	10834	2	1142	9	N	1038	752	1	18	8	650
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	41	1	4176	2	N	429	414	1			665
							472	9									
12	3813	X	3071	-0-	-742	-0-	118	1	2669	2	N	258	185	1			738
							284	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					738

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	25701	2	106	4	N	3077	3470	1			725
							3385	9									
09	27090	X	25777	-0-	-1313	-0-	22525	2	237	4	N	2741	2376	1			1090
							3015	9									
10	48856	X	37366	-0-	-11490	-0-	34527	2	2839	9	N	2581	2636	1			1035
*11	47280	X	24038	-0-	-23242	-0-	204	1	20724	2	N	2827	3334	1			528
							3110	9									
12	40517	X	19318	-0-	-21199	-0-	712	1	16134	2	N	2247	1412	1			1363
							2472	9									
01	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					1363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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

BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

08	SHUT IN	76398	-0-	76398	76398	62192	2	1050	4	N	11960	11393	1	25	8	542
						13156	9									
09	SHUT IN	138633	-0-	138633	215031	338	1	114924	2	N	19688	19302	1	3	8	925
						1714	4	21657	9							
10	SHUT IN	172315	-0-	172315	387346	146556	2	1294	4	N	22241	22663	1			503
						24465	9									
*11	524334 X	136988	-0-	-387346	-0-	115372	2	2462	4	N	17413	16878	1			1038
						19154	9									
*12	119986 X	119986	-0-	-0-	-0-	411	1	102128	2	N	15048	15791	1			295
						894	4	16553	9							
*01	75888 X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					N	NO RPT					295

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	77046	-0-	77046	77046	49516	2	13504	4	N	12751	10639	1			2112
						14026	9									
10	SHUT IN	158202	-0-	158202	235248	9497	1	121138	2	N	24888	25671	1			1329
						190	4	27377	9							
*11	SHUT IN	134034	-0-	134034	369282	5915	1	105531	2	N	20113	19429	1			2013
						464	4	22124	9							
12	SHUT IN	116362	-0-	116362	485644	2136	1	96031	2	N	16405	17389	1			1029
						149	4	18046	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	485644					N	NO RPT					1029

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

06	0	114749	-0-	114749	114749	94357	2	522	4	N	18064	16894	1			1170
						19870	9									
07	0	168107	-0-	168107	282856	142970	2	3557	4	N	19618	20220	1	4	8	564
						21580	9									
08	0	168547	-0-	168547	451403	144021	2	2407	4	N	20108	20197	1			475
						22119	9									
09	0	160376	-0-	160376	611779	393	1	133646	2	N	17699	17967	1			207
						6868	4	19469	9							
*10	772633 X	160854	-0-	-611779	-0-	138006	2	6128	4	N	15200	14902	1			505
						16720	9									
*11	154803 X	154803	-0-	-0-	-0-	128624	2	12240	4	N	12672	11888	1			1289
						13939	9									
*12	135487 X	135487	-0-	-0-	-0-	482	1	119671	2	N	11942	12721	1			510
						2198	4	13136	9							
01	51181 X	NO RPT	-0-	-51181	-0-					N	NO RPT					510

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77B WELL #: 1H RRCID -> 283231 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	51521	-0-	51521	51521	33975	2	402	4	Y	15585	15368	0	7	8	210
						17144	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	51521					Y	NO RPT					210

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	23401	-0-	23401	23401	18174	2	2899	4	N	2116	1497	1			619
						2328	9									
10	SHUT IN	114936	-0-	114936	138337	7629	1	97323	2	N	9053	9245	1	1	8	426
						26	4	9958	9							
11	SHUT IN	113116	-0-	113116	251453	5554	1	99084	2	N	7693	7176	1			943
						16	4	8462	9							
12	SHUT IN	89827	-0-	89827	341280	1815	1	81603	2	N	5795	6297	1	4	8	437
						34	4	6375	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	341280					N	NO RPT					437

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

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	30510 X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	31527 X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					N	NO RPT					-0-

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 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
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

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	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					-0-
01	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					-0-

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

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	43560	X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					N	NO RPT					-0-
12	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					N	NO RPT					-0-
01	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	23044	X	NO RPT	-0-	-23044	-0-					N	NO RPT					-0-
10	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49380	X	NO RPT	-0-	-49380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					N	NO RPT					-0-
01	51026	X	NO RPT	-0-	-51026	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 56-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283436 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9993 PERF.13498 - 16621

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

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	28353	X	NO RPT	-0-	-28353	-0-					N	NO RPT					-0-
01	67611	X	NO RPT	-0-	-67611	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: RRCID -> 283491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10840 - 14773

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

08	46624	X	2145	-0-	-44479	-0-	239	1	1367	3	Y	272	275	1	119	8	45
							240	4	299	9							
09	45120	X	27256	-0-	-17864	-0-	1570	1	18383	3	Y	4494	4076	1	63	8	400
							2360	4	4943	9							
10	46624	X	28018	-0-	-18606	-0-	1960	1	21317	3	Y	3888	3866	0	52	8	370
							464	4	4277	9							
11	44430	X	27027	-0-	-17403	-0-	1955	1	21024	3	Y	3369	3483	0	34	8	222
							342	4	3706	9							
12	28148	X	24098	-0-	-4050	-0-	1852	1	16133	3	Y	3145	3007	0	76	1	249
							2653	4	3460	9			35	8			
*01	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	1862	1	20694	3	Y	2849	2618	0	214	1	265
							1589	4	3134	9			1	8			

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

08	84258	X	28043	-0-	-56215	-0-	2903	1	16618	3	Y	5095	4588	1			755
							2917	4	5605	9							
09	81540	X	21867	-0-	-59673	-0-	1313	1	15374	3	Y	2915	3342	1			328
							1973	4	3207	9							
10	67642	X	24730	-0-	-42912	-0-	1650	1	17935	3	Y	4322	4244	0			406
							391	4	4754	9							
11	52830	X	23563	-0-	-29267	-0-	1609	1	17298	3	Y	3977	4120	0			263
							281	4	4375	9							
12	28055	X	20283	-0-	-7772	-0-	1376	1	11993	3	Y	4493	4291	0	109	1	356
							1972	4	4942	9							
*01	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	1436	1	15968	3	Y	4602	4191	0	342	1	425
							1226	4	5062	9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

08	SHUT IN		141928	-0-	141928	410653	7823	1	104067	3	Y	24186	24008	1			677
							3433	4	26605	9							
09	518777	X	108124	-0-	-410653	-0-	6536	1	78554	3	Y	20053	19873	1	76	8	781
							976	4	22058	9							
10	103769	X	103769	-0-	-0-	-0-	6177	1	76526	3	Y	18584	18783	0	33	8	549
							624	4	20442	9							
11	99630	X	84514	-0-	-15116	-0-	3437	1	62729	3	Y	16187	14809	0	871	1	884
							542	4	17806	9			172	8			
12	93155	X	79825	-0-	-13330	-0-	2346	1	59060	3	Y	15253	14298	0	1318	1	451
							1641	4	16778	9			70	8			
01	93155	X	67157	-0-	-25998	-0-	2145	1	48594	3	Y	13015	12119	0	645	1	702
							2101	4	14317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 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
08	SHUT IN	4604	-0-	4604	4604	193	1	3785	3	Y	450	415	1	23	8	12
						131	4	495	9							
09	144000 X	97832	-0-	-46168	-0-	3021	1	71395	3	Y	15394	15171	1	83	8	152
						6483	4	16933	9							
10	148800 X	111985	-0-	-36815	-0-	3918	1	88395	3	Y	16224	15643	0	453	1	265
						1826	4	17846	9			15	8			
11	144000 X	75750	-0-	-68250	-0-	2648	1	60717	3	Y	10041	9498	0	346	1	371
						1340	4	11045	9			91	8			
12	61548 X	61548	-0-	-0-	-0-	2007	1	48812	3	Y	8215	7276	0	782	1	493
						1692	4	9037	9			35	8			
01	54622 X	53097	-0-	-1525	-0-	1738	1	42720	3	Y	7097	6521	0	651	1	418
						832	4	7807	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	111467	-0-	111467	214017	4256	1	83366	3	Y	19052	18952	1			528
						2888	4	20957	9							
09	285426 X	71409	-0-	-214017	-0-	2161	1	51054	3	Y	12325	12647	1	79	8	127
						4636	4	13558	9							
10	51443 X	51443	-0-	-0-	-0-	1702	1	38413	3	Y	9576	9263	0	269	1	157
						794	4	10534	9			14	8			
11	45447 X	45447	-0-	-0-	-0-	1516	1	34756	3	Y	7644	7171	0	262	1	280
						767	4	8408	9			88	8			
12	43695 X	43695	-0-	-0-	-0-	1363	1	33144	3	Y	7308	6436	0	680	1	435
						1149	4	8039	9			37	8			
*01	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	1196	1	29386	3	Y	6513	5971	0	594	1	383
						573	4	7164	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	110622	-0-	110622	253694	4238	1	83023	3	Y	18622	18623	1	2	8	519
						2877	4	20484	9							
09	316824 X	63130	-0-	-253694	-0-	1940	1	45839	3	Y	10172	10544	1	42	8	105
						4162	4	11189	9							
10	47513 X	47513	-0-	-0-	-0-	1644	1	37094	3	Y	7280	7033	0	204	1	119
						767	4	8008	9			29	8			
11	47145 X	47145	-0-	-0-	-0-	1568	1	35940	3	Y	8039	7456	0	272	1	291
						794	4	8843	9			139	8			
12	46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	1450	1	35264	3	Y	7913	6959	0	732	1	470
						1223	4	8704	9			43	8			
*01	40494 X	40494	-0-	-0-	-0-	1264	1	31073	3	Y	6865	6303	0	628	1	404
						605	4	7552	9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423059 X	154894	-0-	-268165	-0-	9059	1	120505	3	Y	19414	19254	1	21	8	543
						3975	4	21355	9							
09	121109 X	121109	-0-	-0-	-0-	7881	1	94707	3	Y	15767	15569	1	129	8	612
						1177	4	17344	9							
10	121241 X	117483	-0-	-3758	-0-	7554	1	93598	3	Y	14153	14292	0	55	8	418
						763	4	15568	9							
11	117330 X	104919	-0-	-12411	-0-	4687	1	85535	3	Y	12690	11468	0	674	1	684
						738	4	13959	9			282	8			
12	93155 X	93024	-0-	-131	-0-	2994	1	75347	3	Y	11445	10693	0	992	1	338
						2093	4	12590	9			106	8			
01	93155 X	84584	-0-	-8571	-0-	2971	1	67310	3	Y	10358	9628	0	511	1	557
						2909	4	11394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-
09	110400 X	75207	-0-	-35193	-0-	2356	1	55665	3	Y	11029	10828	1	93	8	108
						5054	4	12132	9							
10	114080 X	89601	-0-	-24479	-0-	3154	1	71165	3	Y	12556	12079	0	350	1	204
						1470	4	13812	9			31	8			
11	110400 X	68877	-0-	-41523	-0-	2440	1	55954	3	Y	8407	7887	0	288	1	308
						1235	4	9248	9			128	8			
12	66588 X	54414	-0-	-12174	-0-	1789	1	43506	3	Y	6919	6117	0	656	1	415
						1508	4	7611	9			39	8			
01	66588 X	49132	-0-	-17456	-0-	1608	1	39510	3	Y	6586	6018	0	598	1	385
						769	4	7245	9							

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	6362	-0-	6362	6362	133	1	4644	3	N	1344	848	0	35	1	365
						107	4	1478	9			96	8			
*12	0 W	223353	-0-	223353	229715	5903	1	177039	3	N	35279	33677	0	1321	1	370
						1604	4	38807	9			276	8			
01	0 W	220630	-0-	220630	450345	6043	1	172803	3	N	31430	29456	0	1631	1	345
						7211	4	34573	9			368	8			

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. N/A

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	102329	-0-	102329	102329	2820	1	80842	3	N	15564	14192	0	732	1	539
						1547	4	17120	9			101	8			
11	SHUT IN	216054	-0-	216054	318383	5096	1	177963	3	N	28724	27393	0	1330	1	475
						1399	4	31596	9			65	8			
12	SHUT IN	199418	-0-	199418	517801	5469	1	164008	3	N	25106	23802	0	1224	1	475
						2324	4	27617	9			80	8			
01	SHUT IN	172463	-0-	172463	690264	4862	1	139024	3	N	20658	19293	0	1312	1	425
						5853	4	22724	9			103	8			

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

08	392274 X	103966	-0-	-288308	-0-	97687	2	6279	9	Y	5708	5687	1			489
09	379620 X	84518	-0-	-295102	-0-	77469	2	1184	4	Y	5332	5270	1	36	8	515
						5865	9									
10	97765 X	97765	-0-	-0-	-0-	91448	2	375	4	Y	5402	5244	1	126	8	547
						5942	9									
11	137880 X	83611	-0-	-54269	-0-	77740	2	510	4	Y	4874	4555	1	76	8	790
						5361	9									
12	117738 X	91880	-0-	-25858	-0-	86228	2	443	4	Y	4735	4507	1	189	8	829
						5209	9									
01	103974 X	88082	-0-	-15892	-0-	79305	2	3770	4	Y	4552	4405	1	156	8	820
						5007	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44822 X	44822	-0-	-0-	-0-	36520	2	778	4	Y	6840	6397	0			443
						7524	9									
*11	120928 X	120928	-0-	-0-	-0-	99622	2	1030	4	Y	18433	18718	0			158
						20276	9									
*12	113119 X	107225	-0-	-5894	-0-	88260	2	696	4	Y	16608	16543	0			223
						18269	9									
*01	113119 X	83223	-0-	-29896	-0-	69201	2	419	4	Y	12366	12339	0			250
						13603	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

*10	45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	36464	2	300	4	Y	8300	7793	0			507
						9130	9									
*11	64080 X	NO RPT	-0-	-64080	-0-					Y	NO RPT					507
*12	66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					Y	NO RPT					507
*01	66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-					Y	NO RPT					507

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

*10	60765 X	60765	-0-	-0-	-0-	42992	2	4171	4	Y	12365	11801	0	347	1	217
						13602	9									
*11	125305 X	125305	-0-	-0-	-0-	93374	2	6047	4	Y	23531	23456	0			292
						25884	9									
*12	107093 X	107093	-0-	-0-	-0-	83379	2	770	4	Y	20858	20765	0			385
						22944	9									
*01	98022 X	90565	-0-	-7457	-0-	71042	2	1219	4	Y	16640	16598	0			427
						18304	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

09	SHUT IN	7121	-0-	7121	7121	5306	4	1815	9	Y	1650	1541	1			109
*10	SHUT IN	124484	-0-	124484	131605	42385	2	49411	4	Y	29716	28527	1			1298
						32688	9									
*11	SHUT IN	122252	-0-	122252	253857	66078	2	22479	4	Y	30632	30177	1			1753
						33695	9									
*12	SHUT IN	151625	-0-	151625	405482	111088	2	40537	9	Y	36852	36867	1			1738
01	SHUT IN	103272	-0-	103272	508754	58834	2	13911	4	Y	27752	28052	1			1438
						30527	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

*10	69881 X	69881	-0-	-0-	-0-	49260	2	5992	4	Y	13299	12692	0	373	1	234
						14629	9									
*11	135356 X	135356	-0-	-0-	-0-	106467	2	777	4	Y	25556	25472	0			318
						28112	9									
*12	106881 X	106881	-0-	-0-	-0-	82168	2	455	4	Y	22053	21964	0			407
						24258	9									
*01	104718 X	36619	-0-	-68099	-0-	27636	2	32	4	Y	8137	8335	0			209
						8951	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		24870	-0-	24870	24870	19689	2	1	4	N	4709	3510	1			1199
							5180	9									
*10	168056	X	143186	-0-	-24870	-0-	110341	2	3109	4	N	27033	16281	0	11545	1	406
							29736	9									
*11	118290	X	118290	-0-	-0-	-0-	92815	2	1133	4	N	22129	22191	0			344
							24342	9									
12	99975	X	99779	-0-	-196	-0-	77786	2	2053	4	N	18127	18199	0			272
							19940	9									
01	99975	X	83487	-0-	-16488	-0-	58354	2	7597	4	N	15942	15766	0			448
							17536	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

06	0		1087	-0-	1087	1087	217	4	870	9	Y	791	374	1			417
07	0		60680	-0-	60680	61767	42454	4	18226	9	Y	16569	16400	1			586
08	0		69475	-0-	69475	131242	4739	2	46012	4	Y	17022	17073	1			535
							18724	9									
*09	176419	X	45177	-0-	-131242	-0-	29581	2	2827	4	Y	11608	9448	1			2695
							12769	9									
10	51336	X	45393	-0-	-5943	-0-	24890	2	7629	4	Y	11704	13003	1			1396
							12874	9									
11	49680	X	46827	-0-	-2853	-0-	15433	2	18950	4	Y	11313	11531	1			1178
							12444	9									
12	51336	X	48301	-0-	-3035	-0-	26342	2	9368	4	Y	11446	11973	1			651
							12591	9									
01	51336	X	47520	-0-	-3816	-0-	19723	2	15929	4	Y	10789	10695	1			745
							11868	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	30303	-0-	30303	30303	20330	2	3339	4	N	6031	5314	1			1080
							6634	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 11527 PERF.14906 - 19411

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26363	-0-	26363	26363	17055	2	2939	4	Y	5790	4772	0			1018
						6369	9									
09	0 W	224974	-0-	224974	251337	164411	2	8097	4	Y	47696	48137	0			577
						52466	9									
10	0 W	204307	-0-	204307	455644	150995	2	3410	4	Y	45365	45681	0			261
						49902	9									
11	0 W	157383	-0-	157383	613027	119380	2	3235	4	Y	31607	31423	0			445
						34768	9									
12	0 W	132167	-0-	132167	745194	101263	2	1677	4	Y	26570	26567	0			448
						29227	9									
01	0 W	122598	-0-	122598	867792	93136	2	1727	4	Y	25214	25309	0			353
						27735	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 12015 PERF.16522 - 17934

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 6-7F WELL #: RRCID -> 283443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	601	2	156	9	N	142	165	1		136
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	506	2	204	9	N	185	168	1		153
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	9	N	88				241
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	567	2	153	9	N	139	167	1		213
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	416	1	85	9	N	77	168	1		122
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				122

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

08	2666	N	2604	-0-	-62	B	-0-	2587	3	17	9	N	15			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2580	N	1702	-0-	-878	B	-0-	1688	3	14	9	N	13	16	1	26
10	2666	N	461	-0-	-2205	B	-0-	461	3			N	-0-	16	1	10
11	2520	N	829	-0-	-1691	B	-0-	829	3			N	-0-			10
12	1767	N	1477	-0-	-290	B	-0-	1462	3	15	9	N	14			24
*01	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	791	3	8	9	N	7			31

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

08	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	600	3	4	9	N	4			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1	12
10	620	N	100	-0-	-520	B	-0-	100	3			N	-0-	5	1	7
11	570	N	100	-0-	-470	B	-0-	100	3			N	-0-			7
12	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6			13
*01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	300	3	3	9	N	3			16

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

08	5549	X	3932	-0-	-1617	-0-	3932	2			N	-0-				-0-
09	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	4985	2			N	-0-				-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-				-0-
11	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	5082	2			N	-0-				-0-
12	6076	X	3917	-0-	-2159	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
01	6603	X	6045	-0-	-558	-0-	6045	2			N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702 X	7745	-0-	-5957	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	11160 X	10467	-0-	-693	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	11532 X	8171	-0-	-3361	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
11	11160 X	10419	-0-	-741	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10819 X	8547	-0-	-2272	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
01	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

08	91078 X	91078	-0-	-0-	-0-	11138	1	79940	3	Y	-0-					164
09	89640 X	85615	-0-	-4025	-0-	9824	1	75791	3	Y	-0-					164
10	92628 X	88018	-0-	-4610	-0-	9810	1	78175	3	Y	30	30	1			164
						33	9									
11	97530 X	97530	-0-	-0-	-0-	9904	1	87563	3	Y	57	56	1			165
						63	9									
12	102796 X	87164	-0-	-15632	-0-	10545	1	76619	3	Y	-0-					165
01	91078 X	86591	-0-	-4487	-0-	11232	1	75329	3	Y	27	27	0			165
						30	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 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
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	723	1	5190	3	Y	-0-					13
09	5760	X	5165	-0-	-595	-0-	593	1	4572	3	Y	-0-					13
10	5952	X	5744	-0-	-208	-0-	640	1	5102	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	642	1	5677	3	Y	5	4	1			14
							6	9									
12	6603	X	5692	-0-	-911	-0-	689	1	5003	3	Y	-0-					14
01	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	697	1	4675	3	Y	1	2	0			13
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

08	3100	N	3758	-0-	658	658	184	1	3573	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2614	-0-	-386	272	265	1	2349	3	N	-0-					1
10	2260	N	1988	-0-	-272	-0-	199	1	1787	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3038	X	1875	-0-	-1163	-0-	208	1	1665	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	188	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

08	2984	X	2883	-0-	-101	-0-	353	1	2530	3	Y	-0-					1
09	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	301	1	2326	3	Y	-0-					1
10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	300	1	2394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	297	1	2624	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	2598	-0-	-595	-0-	314	1	2284	3	Y	-0-					1
01	2883	X	2368	-0-	-515	-0-	307	1	2060	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	122	1	939	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	99	1	716	3	N	-0-					-0-
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-					7
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	N	-0-					7
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	-0-					7
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					7
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	39	1	310	3	N	-0-					7
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	307	3	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	59	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	3	Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
*12	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	X	884	-0-	-0-	-0-	108	1	776	3	Y	-0-					110
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	Y	-0-					110
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	3	Y	-0-					110
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					110
*12	775	N	617	-0-	-158	-0-	75	1	542	3	Y	-0-					110
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	1					111
							1	9									

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	3	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	70	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	403	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	117	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	71	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	66	1	278	3	Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	484	-0-	-167	-0-	54	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

08	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	785	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	855	-0-	-323	-0-	95	1	758	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	Y	3					3
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 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
08	3100	N	3127	-0-	27	27	153	1	2973	3	N	1	1	1			14
							1	9									
09	2305	N	2278	-0-	-27	-0-	228	1	2019	3	N	28					42
							31	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	2	1			41
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	2	2	1			41
							2	9									
*12	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	182	1	1453	3	N	2	2	1			41
							2	9									
*01	2232	X	1150	-0-	-1082	-0-	115	1	1033	3	N	2	2	1			41
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 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
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1092	1	3323	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	668	1	3103	3	Y	-0-					1
10	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	781	1	3206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	508	1	3587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	663	1	2799	3	Y	-0-					1
01	4402	X	3159	-0-	-1243	-0-	622	1	2536	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	648	-0-	-251	-0-	72	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	65	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	235	1	1690	3	N	-0-					1
09	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	193	1	1491	3	N	-0-					1
10	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	184	1	1464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	178	1	1577	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	X	1519	-0-	-434	-0-	184	1	1335	3	N	-0-					1
*01	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	177	1	1186	3	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	363	1	1106	3	Y	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	225	1	1045	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	261	1	1071	3	Y	-0-					1
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	172	1	1217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	206	1	867	3	Y	-0-					1
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	249	1	1017	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 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
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	115	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3455	-0-	355	355	169	1	3285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2942	N	2587	-0-	-355	-0-	262	1	2325	3	N	-0-					1
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	195	1	1749	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	210	1	1678	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	190	1	1701	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	Y	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1710 X	1286	-0-	-424	-0-	148	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1767 X	1245	-0-	-522	-0-	139	1	1105	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1710 X	1309	-0-	-401	-0-	133	1	1175	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1829 X	1105	-0-	-724	-0-	134	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	1488 X	1017	-0-	-471	-0-	132	1	885	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	784	1	2386	3	Y	-0-					1
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	475	1	2206	3	Y	-0-					1
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	528	1	2165	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	343	1	2426	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	490	1	2068	3	Y	-0-					1
*01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	576	1	2350	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	415	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	245	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	270	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	3	N	-0-					-0-
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	242	1	1019	3	N	-0-					-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	235	1	957	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	775 N	548	-0-	-227	-0-	61	1	486	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2664	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	208	1	1849	3	N	-0-					1
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	144	1	1355	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2139 N	1503	-0-	-636	-0-	167	1	1334	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	220	1	1969	3	N	2	2	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	65	1	433	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	114	1	815	3	Y	-0-					1
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	99	1	766	3	Y	-0-					1
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	98	1	778	3	Y	-0-					1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	841	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	196	1	827	3	Y	-0-					1
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	3	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	70	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					3
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	21					24
							23	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					24
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					24
*12	248	N	167	-0-	-81	-0-	19	1	148	3	N	-0-					24
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					24

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

08	3100	N	3314	-0-	214	214	162	1	3151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2806	N	2592	-0-	-214	-0-	263	1	2329	3	N	-0-					1
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	180	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	206	1	1646	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2480	X	1791	-0-	-689	-0-	180	1	1609	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	608	-0-	-260	-0-	68	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	373	1	2674	3	Y	-0-					1
09	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	340	1	2620	3	Y	-0-					1
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	332	1	2644	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	323	1	2853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	301	1	2184	3	Y	-0-					1
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	302	1	2024	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

08	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	63	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	251	1	1933	3	Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	184	1	1466	3	Y	1					1
							1	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					1
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 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
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
*01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	687	1	13333	3	N	4	5	1			69
							4	9									
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	959	1	8508	3	N	-0-					69
10	8587	X	7637	-0-	-950	-0-	766	1	6863	3	N	7	6	1			70
							8	9									
11	7740	X	7214	-0-	-526	-0-	694	1	6513	3	N	6	7	1			69
							7	9									
*12	9548	X	7251	-0-	-2297	-0-	805	1	6436	3	N	9	8	1			70
							10	9									
*01	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	736	1	6582	3	N	9	9	1			70
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					20
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					20
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					20
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					20
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	71	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-					1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					1
*12	465	N	336	-0-	-129	-0-	37	1	299	3	N	-0-					1
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	675	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	711	-0-	-281	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	116	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	95	1	400	3	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	96	1	392	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3344	-0-	244	244	164	1	3178	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2518	N	2274	-0-	-244	-0-	230	1	2044	3	N	-0-					3
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	165	1	1546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*12	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	191	1	1525	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	187	1	1675	3	N	8	2	1			9
							9	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	42	1	332	3	N	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	575	-0-	-293	-0-	64	1	510	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	54	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	150	1	2914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	221	1	1964	3	N	-0-					1
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	152	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	177	1	1414	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	157	1	1401	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	103	1	915	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	750	-0-	-304	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	92	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	76	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 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
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	183	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1860	N	1254	-0-	-606	-0-	139	1	1114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1109	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	1					3
							1	9									
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	191	1	1712	3	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	417	1	1892	3	Y	-0-					1
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	269	1	1477	3	Y	-0-					1
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	257	1	1190	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	228	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	-0-					1
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1	1419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	174	1	1386	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	154	1	1381	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	76	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	76	1	549	3	Y	-0-					-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	82	1	552	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	72	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	254	3	Y	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	3	N	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	N	-0-					1
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2511	N	2204	-0-	-307	-0-	245	1	1957	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	134	1	1194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	45	1	361	3	N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	31	1	251	3	N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	489	1	9496	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					2
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	534	1	4791	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	501	1	4706	3	N	4	1	1			8
							4	9									
*12	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	543	1	4336	3	N	6	6	1			8
							7	9									
*01	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	454	1	4058	3	N	6	6	1			8
							7	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	53	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	651	N	431	-0-	-220	-0-	48	1	383	3	N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

08	899	N	363	-0-	-536	-0-	18	1	345	3	N	-0-					27
09	810	N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3	N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					27
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					27
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	57	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	396	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 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
08	3100	N	3138	-0-	38	38	154	1	2983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	218	1	1934	3	N	-0-					1
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	170	1	1360	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2976	X	1468	-0-	-1508	-0-	147	1	1319	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	101	1	1970	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	165	1	1464	3	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	111	1	1041	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1674	N	1142	-0-	-532	-0-	127	1	1014	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 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
08	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	148	1	2865	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	230	1	2036	3	N	-0-					1
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	156	1	1467	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	2356 N	1603	-0-	-753	-0-	178	1	1423	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					1
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
*12	341 N	299	-0-	-42	-0-	33	1	266	3	N	-0-					1
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					7
09	600 N	-0-	-0-	-600	-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
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	81	1	721	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	19398	-0-	16298	16298	1947	1	17451	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	13574	-0-	10574	26872	1307	1	12267	3	N	-0-					-0-
*12	3100 N	10999	-0-	7899	34771	1223	1	9776	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	8385	-0-	5285	40056	843	1	7542	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	305	1	2191	3	Y	-0-					109
09	3390 X	3254	-0-	-136	-0-	373	1	2881	3	Y	-0-					109
10	3503 X	2844	-0-	-659	-0-	317	1	2526	3	Y	1	1	1			109
						1	9									
11	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	603	1	5328	3	Y	4	3	1			110
						4	9									
*12	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	656	1	4768	3	Y	-0-					110
*01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	705	1	4727	3	Y	2	2	0			110
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5742	-0-	2642	2642	281	1	5459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	4215	-0-	1215	3857	427	1	3788	3	N	-0-					1
10	3100	N	2912	-0-	-188	3669	292	1	2617	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3000	N	2776	-0-	-224	3445	267	1	2506	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	6469	X	3024	-0-	-3445	-0-	336	1	2685	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	296	1	2648	3	N	4	4	1			1
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	382	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1376	-0-	-4	-0-	244	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	276	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	264	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	271	1	1103	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	964	3	N	1					1
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	3	N	1					2
							1	9									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	93	1	743	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	78	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	122	1	872	3	Y	-0-					1
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	95	1	732	3	Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	100	1	671	3	Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	N	-0-					-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	N	-0-					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	N	13					147
						14	9									
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					152
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	608	3	N	7					159
						8	9									
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	N	6					165
						7	9									
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	6	1	1			170
						7	9									
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	579	3	N	7	1	1			176
						8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	47	1	373	3	N	-0-					-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	162	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1085	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	130	1	1042	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	18					140
							20	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	3	140	1			3
							3	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					4
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					4
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	13					17
							14	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 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
08	3100	N	3239	-0-	139	139	159	1	3079	3	N	1	1	1			65
							1	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	3	N	2	1	1			66
							2	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	N	1					67
							1	9									
*12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	3	N	2	2	1			67
							2	9									
*01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	3	N	2	2	1			67
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	596	-0-	-210	-0-	72	1	524	3	Y	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					20
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					20
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					20
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					20
12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	3			N	-0-					20
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	66	1	443	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 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
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1					1
							1	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	1					2
							1	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	110	1	879	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	92	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	56	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	Y	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	57	1	231	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					7
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					7
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					7
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					7
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	N	-0-					7
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 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
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	60	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	N	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					1
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					1
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2639	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	215	1	1910	3	N	-0-					1
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	158	1	1417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	N	1516	-0-	-685	-0-	168	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1484	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	3	N	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	91	1	729	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	122	1	973	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					127
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					127
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					127
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					127
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					1
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					1
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
*12	403 N	326	-0-	-77	-0-	36	1	290	3	N	-0-					1
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	3	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	81	1	646	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	N	11	1	1			40
							12	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	3	N	5					45
							6	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	256	1	2292	3	N	49	1	1			93
							54	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2	1			91
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					91
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	3	N	14	1	1			104
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1192	3	N	1					1
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	125	1	1174	3	N	1					2
							1	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	2	2	1			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 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
08	3100	N	5908	-0-	2808	2808	289	1	5617	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	2869	-0-	-131	2677	291	1	2578	3	N	-0-					1
10	3100	N	1181	-0-	-1919	758	118	1	1062	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2137	N	1379	-0-	-758	-0-	133	1	1245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2945	X	1178	-0-	-1767	-0-	131	1	1046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2945	X	1137	-0-	-1808	-0-	114	1	1022	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 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
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 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
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					7
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					7
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					7
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					7
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	N	-0-					7
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 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
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-					-0-
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	53	1	421	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	130	1	1036	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2267	-0-	-183	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1530	-0-	-1229	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1492	-0-	-1267	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 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
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					27
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					27
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	N	-0-					27
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					27
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	46	1	371	3	N	-0-					27
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 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
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	89	1	792	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3407	-0-	307	307	167	1	3239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2730	-0-	-270	37	277	1	2453	3	N	-0-					1
10	2149	N	2112	-0-	-37	-0-	212	1	1898	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	203	1	1906	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	212	1	1896	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	992	N	978	-0-	-14	-0-	109	1	868	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	-0-					1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-					1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-					1
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					1
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	156	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1048	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	194	1	591	3	Y	-0-	117	1			105
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	110	1	512	3	Y	-0-					105
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	456	3	Y	-0-					105
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-					105
*12	651	N	642	-0-	-9	-0-	123	1	519	3	Y	-0-					105
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-					105

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	27	1	213	3	N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	Y	-0-					75
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					75
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					75
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					75
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	34	1	144	3	Y	-0-					75
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 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
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	3	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	64	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	3	N	1					2
							1	9									
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	156	1	1250	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	181	1	1297	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	143	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	135	1	1079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	105	1	930	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	89	1	710	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 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
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					1
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	-0-					1
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	103	1	912	3	N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	83	1	662	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	744	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	66	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	498	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 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
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	N	-0-					1
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	3	N	-0-					1
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	3	N	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					1
*12	310	N	266	-0-	-44	-0-	51	1	215	3	N	-0-					1
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	-0-					12
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	-0-					12
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	348	3	N	-0-					12
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-					12
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	74	1	314	3	N	-0-					12
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	1					13
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	3	N	1					1
							1	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	3	N	1					2
							1	9									
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	133	1	1062	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	107	1	959	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

08	527 N	496	-0-	-31	-0-	123	1	373	3	N	-0-					-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	90	1	419	3	N	-0-					-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	438	3	N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	100	1	421	3	N	-0-					-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

08	3100 N	3578	-0-	478	478	175	1	3402	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	3000 N	2578	-0-	-422	56	261	1	2317	3	N	-0-					1
10	2014 N	1958	-0-	-56	-0-	196	1	1760	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	2697 X	1905	-0-	-792	-0-	212	1	1691	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	181	1	550	3	N	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	N	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	123	1	506	3	N	-0-					-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	121	1	509	3	N	-0-					-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	138	1	563	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 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
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	2675	1	17780	3	N	-0-					10
09	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	2285	1	16944	3	N	-0-					10
10	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	2306	1	17407	3	N	7	7	1			10
						8	9									
11	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	2239	1	19521	3	N	13	13	1			10
						14	9									
*12	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	2463	1	17184	3	N	-0-					10
*01	19844 X	19844	-0-	-0-	-0-	2642	1	17035	3	N	152	6	0			156
						167	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	992 N	727	-0-	-265	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	71	1	633	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	2062	3	N	-0-					1
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	171	1	1531	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	158	1	1486	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	2387 N	1599	-0-	-788	-0-	178	1	1419	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	3	N	2	2	1			1
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	291	1	5649	3	N	2	2	1			3
						2	9									
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	425	1	3770	3	N	-0-					3
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	321	1	2879	3	N	3	4	1			2
						3	9									
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	298	1	2795	3	N	3	3	1			2
						3	9									
12	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	340	1	2719	3	N	3	3	1			2
						3	9									
01	3658 X	3045	-0-	-613	-0-	306	1	2735	3	N	4	4	1			2
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 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
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	76	-0-	76	78	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 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
08	932	N	172	-0-	-760	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 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
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	118	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	97	1	778	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 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
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	232	1	4506	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	353	1	3133	3	N	-0-					1
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2283	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	281	1	2249	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	277	1	2482	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 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
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	287	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	3	Y	1					1
							1	9									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	295	1	2605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	294	1	2134	3	Y	-0-					1
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1869	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	233	1	1675	3	Y	-0-					1
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	204	1	1572	3	Y	-0-					1
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191	1	1524	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	3	Y	-0-					1
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 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
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	567	-0-	-890	-0-	63	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 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
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	65	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 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
08	3100	N	3871	-0-	771	771	190	1	3680	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3033	-0-	33	804	307	1	2726	3	Y	-0-					1
10	3100	N	2312	-0-	-788	16	232	1	2078	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2266	N	2250	-0-	-16	-0-	217	1	2032	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2511	X	2205	-0-	-306	-0-	245	1	1957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	221	1	1973	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	880	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1					1
							1	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	125	1	1172	3	N	1					2
							1	9									
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3811	-0-	711	2162	466	1	3345	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3312	-0-	312	2474	380	1	2932	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3217	-0-	117	2591	359	1	2857	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3389	-0-	389	2980	344	1	3043	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	5858	X	2878	-0-	-2980	-0-	348	1	2530	3	Y	-0-					1
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	348	1	2332	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					12
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					12
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					12
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					12
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 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
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	337	1	6542	3	N	2	2	1			208
							2	9									
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					208
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	1	1			210
							3	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3153	3	N	3	1	1			212
							3	9									
*12	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	388	1	3097	3	N	4	4	1			212
							4	9									
*01	3875	X	3488	-0-	-387	-0-	350	1	3134	3	N	4	4	1			212
							4	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	618	-0-	-312	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1829	N	1223	-0-	-606	-0-	136	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	189	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	120	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	142	1	600	3	Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	134	1	548	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 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
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 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
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 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
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	3	N	11	1	1			103
							12	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	3	N	7					110
							8	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	870	3	N	3	1	1			112
							3	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	N	2	1	1			113
							2	9									
*12	1302	N	952	-0-	-350	-0-	104	1	829	3	N	17	1	1			129
							19	9									
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	9	1	1			137
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 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
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	311	1	6045	3	N	2	1	1			14
							2	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	311	1	2754	3	N	-0-					14
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	223	1	2000	3	N	2	2	1			14
							2	9									
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	3	N	2	2	1			14
							2	9									
12	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	217	1	1738	3	N	2	2	1			14
							2	9									
01	3596	X	2039	-0-	-1557	-0-	205	1	1832	3	N	2	2	1			14
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 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
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	N	-0-					-0-
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 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
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 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
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4156	-0-	1056	1056	508	1	3648	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	1336	376	1	2904	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2964	-0-	-136	1200	330	1	2633	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	2974	-0-	-26	1174	302	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	3577	X	2403	-0-	-1174	-0-	291	1	2112	3	Y	-0-					1
*01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	265	1	1777	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	84	1	390	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	99	1	404	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	91	1	385	3	N	-0-					-0-
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	374	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 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
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	47	1	200	3	Y	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	48	1	194	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-					1
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					1
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					1
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	N	-0-					1
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

08	3100 N	3175	-0-	75	75	388	1	2787	3	Y	-0-					1
09	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	315	1	2431	3	Y	-0-					1
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	300	1	2391	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	295	1	2610	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	298	1	2167	3	Y	-0-					1
*01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1944	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	947	1	2883	3	Y	-0-					1
09	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	573	1	2662	3	Y	-0-					1
10	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	630	1	2583	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	422	1	2978	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	4154 X	3035	-0-	-1119	-0-	582	1	2453	3	Y	-0-					1
01	3844 X	2928	-0-	-916	-0-	576	1	2351	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

08	3100 N	3471	-0-	371	1133	424	1	3047	3	Y	-0-					1
09	3000 N	3062	-0-	62	1195	351	1	2711	3	Y	-0-					1
10	3100 N	2990	-0-	-110	1085	333	1	2656	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3000 N	3175	-0-	175	1260	322	1	2851	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*12	3970 X	2710	-0-	-1260	-0-	328	1	2382	3	Y	-0-					1
*01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2256	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	275	1	5333	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	440	1	3901	3	N	-0-					1
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	332	1	2977	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	309	1	2898	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	366	1	2928	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	313	1	2803	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-
12	713	N	386	-0-	-327	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2620	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	241	1	2141	3	N	-0-					1
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	192	1	1531	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

08	3100	N	3139	-0-	39	39	154	1	2984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2395	N	2356	-0-	-39	-0-	239	1	2117	3	N	-0-					1
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	176	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2883	X	1729	-0-	-1154	-0-	192	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2883	X	1782	-0-	-1101	-0-	179	1	1601	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 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
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	351	1	3116	3	N	-0-					1
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	246	1	2307	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	286	1	2283	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	265	1	2368	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	248	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	154	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	175	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	117	1	828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	145	1	610	3	Y	-0-					-0-
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2422	3	N	13	1	1			101
							14	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	3	N	10					111
							11	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	3	N	9	1	1			119
							10	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	3	N	8	1	1			126
							9	9									
12	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	153	1	1220	3	N	19	2	1			143
							21	9									
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1175	3	N	18	2	1			159
							20	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	238	1	4615	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	364	1	3231	3	N	-0-					1
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	279	1	2499	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	254	1	2386	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	300	1	2397	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	275	1	2462	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					4
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	242	1	2142	3	N	-0-					4
10	3100	N	3121	-0-	21	21	313	1	2805	3	N	3	1	1			6
							3	9									
11	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	209	1	1958	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2449	N	1664	-0-	-785	-0-	185	1	1478	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	3	N	2	2	1			4
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	89	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	891	-0-	-349	-0-	99	1	790	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	116	1	2244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	176	1	1558	3	N	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	133	1	1194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	124	1	990	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					1
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
*12	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1618	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	141	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	106	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	945	-0-	-264	-0-	105	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	835	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	N	-0-					-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	314	1	957	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	201	1	933	3	Y	-0-					1
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	234	1	958	3	Y	-0-					1
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1079	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	219	1	925	3	Y	-0-					1
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	224	1	913	3	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-					1
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-					1
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	165	1	444	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
*12	620	N	556	-0-	-64	-0-	95	1	461	3	Y	-0-					1
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	79	1	355	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	111	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	107	1	781	3	Y	-0-					-0-
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	112	1	753	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5352	-0-	2252	2252	262	1	5084	3	N	5	2	1			42
							6	9									
09	3000	N	3659	-0-	659	2911	371	1	3286	3	N	2					44
							2	9									
10	3100	N	2882	-0-	-218	2693	289	1	2591	3	N	2	2	1			44
							2	9									
11	3000	N	2795	-0-	-205	2488	269	1	2524	3	N	2	3	1			43
							2	9									
*12	5134	X	2646	-0-	-2488	-0-	294	1	2349	3	N	3	3	1			43
							3	9									
*01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	281	1	2513	3	N	3	3	1			43
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 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
08	3100	N	3479	-0-	379	379	234	1	3244	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	1500	N	801	-0-	-699	-0-	92	1	709	3	Y	-0-					21
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1896	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	2356	X	1419	-0-	-937	-0-	165	1	1253	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	2356	X	1420	-0-	-936	-0-	165	1	1254	3	Y	1	1	1			21
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	111	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	75	1	566	3	Y	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 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
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					1
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	N	-0-					1
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 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
08	3100	N	4019	-0-	919	919	197	1	3821	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	225	1	2016	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	207	1	1942	3	Y	1					3
							1	9									
*12	2418	X	2153	-0-	-265	-0-	239	1	1912	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	2418	X	2117	-0-	-301	-0-	213	1	1901	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3858	-0-	758	758	417	1	3440	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1794	N	1036	-0-	-758	-0-	184	1	852	3	Y	-0-					1
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	359	1	2191	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1681	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	932	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	110	1	876	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	3	N	-0-					-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	-0-					-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	63	1	507	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	522	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	610	1	1857	3	N	-0-					1
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	315	1	1462	3	N	-0-					1
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	330	1	1355	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	314	1	1324	3	N	-0-					-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	375	1	1530	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 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
08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	573	1	2345	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	4056	-0-	1056	1056	719	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3721	-0-	621	1677	729	1	2991	3	Y	1					1
						1	9									
11	3000 N	3585	-0-	585	2262	444	1	3139	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*12	5336 X	3074	-0-	-2262	-0-	589	1	2485	3	Y	-0-					1
*01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	538	1	2196	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	N	19	1	1			212
						21	9									
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	21	180	1			53
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	3	N	2	1	1			54
						2	9									
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	N	1					55
						1	9									
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	2	2	1			55
						2	9									
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	3	N	2	2	1			55
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	255	1	1293	3	Y	-0-					19
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	143	1	666	3	Y	-0-					19
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	200	1	1000	3	Y	-0-					19
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	1	1	1			19
						1	9									
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	194	1	956	3	Y	-0-					19
*01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	188	1	920	3	Y	-0-					19

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	192	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	125	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	120	1	505	3	Y	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	3	Y	-0-					1
09	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	272	1	1262	3	Y	-0-					1
10	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	317	1	1302	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	209	1	1479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1984	X	1596	-0-	-388	-0-	306	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	329	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	1					2
							1	9									
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	780	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4979	-0-	1879	3732	537	1	4442	3	Y	-0-					1
09	3000	N	4389	-0-	1389	5121	494	1	3895	3	Y	-0-					1
10	3100	N	4170	-0-	1070	6191	458	1	3710	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	4713	-0-	1713	7904	476	1	4235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	12204	X	4300	-0-	-7904	-0-	516	1	3783	3	Y	1					1
							1	9									
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	480	1	3309	3	Y	-0-	1	0			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	44	1	352	3	N	-0-					-0-
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	N	-0-					-0-
*01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	215	1	4175	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	243	1	2178	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	220	1	2065	3	N	1					3
							1	9									
*12	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*01	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	216	1	1930	3	N	2	3	1			3
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3546	-0-	446	446	195	1	3342	3	Y	8	1	1			169
							9	9									
09	1890	N	259	-0-	-1631	-0-	29	1	224	3	Y	5					174
							6	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	202	1	1789	3	Y	12	1	1			185
							13	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	177	1	1658	3	Y	8	168	1			25
							9	9									
*12	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	202	1	1612	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
*01	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	168	1	1506	3	Y	2	2	1			25
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	354	1	6874	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					1
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	392	1	3515	3	N	3	1	1			3
							3	9									
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1			5
							3	9									
*12	4495	X	3906	-0-	-589	-0-	434	1	3466	3	N	5	4	1			6
							6	9									
*01	4495	X	3918	-0-	-577	-0-	393	1	3519	3	N	5	5	1			6
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

08	3100	N	3435	-0-	335	335	168	1	3266	3	N	1	1	1			56
							1	9									
09	2660	N	2325	-0-	-335	-0-	236	1	2089	3	N	-0-					56
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	170	1	1521	3	N	2	2	1			56
							2	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	2	2	1			56
							2	9									
12	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	198	1	1584	3	N	2	2	1			56
							2	9									
01	3007	X	1814	-0-	-1193	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			56
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-					75
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					75
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	-0-					75
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	N	-0-					75
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	-0-	33	1			42
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			42
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					134
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					134
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					134
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					134
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	N	-0-					134
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	3	N	-0-					134

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 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
08	3100	N	4524	-0-	1424	1424	222	1	4300	3	N	2	2	1			6
							2	9									
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					6
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	3	N	2	1	1			7
							2	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	234	1	2197	3	N	1					8
							1	9									
*12	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	275	1	2200	3	N	4	3	1			9
							4	9									
*01	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	246	1	2201	3	N	3	3	1			9
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					27
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					27
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					27
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1	1			179
							1	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	5					184
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	118	1	1062	3	N	6	166	1			24
							7	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	3	N	1					25
							1	9									
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	149	1	1194	3	N	1	1	1			25
							1	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	2	2	1			25
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	N	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	N	-0-					-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	N	-0-					-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	615	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1					1
						1	9									
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	907	3	N	1					2
						1	9									
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	111	1	888	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	864	3	N	1	1	1			2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 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
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					10
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					10
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					10
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 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
08	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	444	1	8624	3	N	3	3	1			4
						3	9									
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					4
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	499	1	4473	3	N	5	2	1			7
						6	9									
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	467	1	4382	3	N	4	1	1			10
						4	9									
*12	5487 X	4936	-0-	-551	-0-	548	1	4381	3	N	6	6	1			10
						7	9									
*01	5487 X	4743	-0-	-744	-0-	476	1	4260	3	N	6	6	1			10
						7	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1137	1	3463	3	Y	-0-					2
09	4080 X	4024	-0-	-56	-0-	713	1	3311	3	Y	-0-					2
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	843	1	3457	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	567	1	4008	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
*12	4929 X	4247	-0-	-682	-0-	814	1	3433	3	Y	-0-					2
*01	4588 X	4149	-0-	-439	-0-	817	1	3331	3	Y	1	1	0			2
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 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
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	113	1	2185	3	N	-0-	1	1			45
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	161	1	1432	3	N	-0-					45
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			45
							1	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	N	1	1	1			45
							1	9									
*12	1643	N	1085	-0-	-558	-0-	121	1	963	3	N	1	1	1			45
							1	9									
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1	1	1			45
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	128	1	2477	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	195	1	1727	3	N	-0-					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1371	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*12	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	169	1	1354	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 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
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	3012	1	10910	3	Y	-0-					5
09	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	2957	1	10099	3	Y	-0-					5
10	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	3410	1	9156	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	12540	X	11260	-0-	-1280	-0-	11253	3	7	9	Y	6	7	1			2
*12	16523	X	11176	-0-	-5347	-0-	1917	1	9259	3	Y	-0-					2
*01	13919	X	10972	-0-	-2947	-0-	1994	1	8975	3	Y	3	3	0			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 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
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	434	1	8416	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	694	1	6153	3	N	-0-					2
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	515	1	4619	3	N	5	4	1			3
							6	9									
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	481	1	4512	3	N	4	5	1			2
							4	9									
*12	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	550	1	4393	3	N	6	6	1			2
							7	9									
*01	5673	X	5315	-0-	-358	-0-	534	1	4774	3	N	6	6	1			2
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 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
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	365	1	7081	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	532	1	4720	3	N	-0-					1
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	400	1	3584	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	371	1	3479	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	4588	X	4111	-0-	-477	-0-	457	1	3648	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*01	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	392	1	3507	3	N	5	5	1			1
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	N	92	2	1			149
							101	9									
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	377	1	3340	3	N	-0-					149
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	278	1	2494	3	N	3	3	1			149
							3	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	267	1	2502	3	N	3	3	1			149
							3	9									
*12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	334	1	2668	3	N	3	3	1			149
							3	9									
*01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	285	1	2552	3	N	5	4	1			150
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1027	1	4135	3	Y	-0-	1	1			1
09	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	691	1	3536	3	Y	-0-					1
10	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	718	1	3146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	471	1	3414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5177	X	3196	-0-	-1981	-0-	581	1	2615	3	Y	-0-					1
01	5177	X	2881	-0-	-2296	-0-	530	1	2350	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	112	1	895	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	125	1	1118	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 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
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
12	465	N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	N	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 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
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	367	1	3254	3	N	-0-					1
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	278	1	2488	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	301	1	2403	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3286	X	2409	-0-	-877	-0-	242	1	2164	3	N	3	3	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1	2693	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1764	3	N	-0-					1
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	153	1	1370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	209	1	1669	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	201	1	1794	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	303	1	5881	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	435	1	3860	3	N	-0-					1
10	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	310	1	2777	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1	2860	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	353	1	2823	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*01	4495	X	3694	-0-	-801	-0-	371	1	3319	3	N	4	4	1			1
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	993	1	3024	3	Y	-0-					1
09	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	639	1	2967	3	Y	-0-					1
10	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	735	1	3014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	494	1	3488	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	713	1	3008	3	Y	-0-					1
01	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	712	1	2905	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	888	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	951	-0-	-444	-0-	106	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2296	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	169	1	1499	3	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	134	1	1068	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	723	1	2617	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	798	1	2726	3	Y	-0-					1
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	1004	1	2696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3421	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	570	1	2754	3	Y	-0-					1
01	3627	X	2855	-0-	-772	-0-	519	1	2335	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	395	1	7671	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	576	1	5106	3	N	-0-					2
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	433	1	3878	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	403	1	3779	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*12	4867	X	4204	-0-	-663	-0-	467	1	3730	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*01	4867	X	4225	-0-	-642	-0-	424	1	3795	3	N	5	5	1			2
							6	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	79	1	384	3	Y	-0-					-0-
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	65	1	291	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					1
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	3	N	-0-					1
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					1
*12	217	N	107	-0-	-110	-0-	12	1	95	3	N	-0-					1
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	116	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	468	-0-	-710	-0-	52	1	415	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	120	1	2324	3	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					54
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1116	3	N	1					55
							1	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1124	3	N	1					56
							1	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			56
							1	9									
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	134	1	1195	3	N	2	2	1			56
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-					-0-
12	775	N	544	-0-	-231	-0-	60	1	483	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	135	1	967	3	Y	-0-					1
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	113	1	873	3	Y	-0-					1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	126	1	1002	3	Y	-0-					1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	121	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	103	1	752	3	Y	-0-					1
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	616	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	167	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1122	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	134	1	1070	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					12
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	N	-0-					12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-					12
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					12
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	40	1	316	3	N	-0-					12
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	123	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	88	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1271	N	873	-0-	-398	-0-	97	1	775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	852	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4766	-0-	1666	1666	233	1	4531	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	1785	316	1	2803	3	N	-0-					1
10	3100	N	2290	-0-	-810	975	230	1	2058	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2238	-0-	-762	213	215	1	2022	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	240	1	1920	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	215	1	1927	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

08	3100	N	4572	-0-	1472	1472	224	1	4346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3194	-0-	194	1666	324	1	2870	3	N	-0-					1
10	3100	N	2453	-0-	-647	1019	246	1	2205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2382	-0-	-618	401	229	1	2152	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	266	1	2128	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*01	3100	X	2369	-0-	-731	-0-	238	1	2128	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	135	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	512	1	9941	3	N	-0-					43
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	736	1	6528	3	N	-0-					43
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	504	1	4519	3	N	-0-					43
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	432	1	4059	3	N	-0-					43
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	482	1	3853	3	N	-0-					43
*01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	-0-					43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	79	1	1535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	117	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	99	1	793	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 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
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	3	N	2	2	1			9
							2	9									
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					9
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	275	1	2466	3	N	3	1	1			11
							3	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	258	1	2425	3	N	2					13
							2	9									
*12	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	297	1	2371	3	N	3	3	1			13
							3	9									
*01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	263	1	2354	3	N	3	3	1			13
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 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
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	3	N	-0-					4
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					4
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-					4
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					4
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	82	1	656	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 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
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	168	1	1490	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1705	N	911	-0-	-794	-0-	101	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					149
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	34					183
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	34	168	1			49
							37	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					49
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					49
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					49

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	612	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	674	-0-	-287	-0-	75	1	598	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 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
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1	2398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	3	N	1					3
							1	9									
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1228	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	129	1	1150	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 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
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
09	3000	N	4115	-0-	1115	1115	472	1	3643	3	Y	-0-					1
10	3100	N	5107	-0-	2007	3122	569	1	4536	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	5385	-0-	2385	5507	547	1	4834	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*12	10102	X	4595	-0-	-5507	-0-	556	1	4039	3	Y	-0-					4
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	567	1	3803	3	Y	-0-	1	0			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 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
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1	6350	3	N	2	2	1			16
							2	9									
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					16
10	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	301	1	2702	3	N	3	1	1			18
							3	9									
11	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	239	1	2246	3	N	1					19
							1	9									
*12	3627	X	2705	-0-	-922	-0-	300	1	2401	3	N	4	3	1			20
							4	9									
*01	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	271	1	2420	3	N	3	3	1			20
							3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	691	1	13405	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1005	1	8915	3	N	-0-					3
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	758	1	6799	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	708	1	6643	3	N	5	7	1			1
							6	9									
*12	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	820	1	6553	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*01	8556	X	7247	-0-	-1309	-0-	728	1	6509	3	N	9	9	1			2
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	122	1	370	3	Y	-0-					29
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	77	1	358	3	Y	-0-					29
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					29
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					29
*12	465	N	440	-0-	-25	-0-	84	1	356	3	Y	-0-					29
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

08	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	444	1	1351	3	N	-0-					1
09	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	265	1	1229	3	N	-0-					1
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	299	1	1227	3	N	-0-					1
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	192	1	1354	3	N	-0-					1
*12	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	260	1	1095	3	N	-0-					1
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	255	1	1040	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	3	N	-0-					2
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	3	N	-0-					2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-					2
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 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
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	203	1	1796	3	N	-0-					1
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	165	1	1321	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	149	1	1335	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	67	1	322	3	Y	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

08	3100	N	4953	-0-	1853	4711	606	1	4347	3	Y	-0-					2
09	3000	N	4382	-0-	1382	6093	503	1	3879	3	Y	-0-					2
10	3100	N	4315	-0-	1215	7308	481	1	3833	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3000	N	3198	-0-	198	7506	325	1	2871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	11538	X	4032	-0-	-7506	-0-	488	1	3544	3	Y	-0-					1
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	496	1	3330	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	118	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	512	-0-	-542	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	520	1	10103	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	925	1	8204	3	N	-0-					2
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	723	1	6482	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	648	1	6084	3	N	6	7	1			2
							7	9									
*12	8494	X	7254	-0-	-1240	-0-	806	1	6438	3	N	9	8	1			3
							10	9									
*01	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	676	1	6043	3	N	7	8	1			2
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 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
08	3100	N	3427	-0-	327	327	168	1	3258	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2836	N	2509	-0-	-327	-0-	254	1	2255	3	N	-0-					1
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	197	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	1808	-0-	-1137	-0-	182	1	1624	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	76	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	77	1	556	3	Y	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	118	1	788	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 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
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	70	1	562	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 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
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					45
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					45
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-					45
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					45
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	N	-0-					45
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 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
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	280	1	851	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	189	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	137	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	192	1	809	3	Y	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	220	1	897	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	401	1	1454	3	Y	-0-					1
09	2100	X	1934	-0-	-166	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-					1
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	539	1	1447	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	1827	-0-	-183	-0-	1826	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	272	1	1316	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1454	-0-	-530	-0-	264	1	1190	3	Y	-0-	1	0			-0-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	3	Y	-0-					1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					1
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	172	1	727	3	Y	-0-					1
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	257	1	1047	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 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
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	3	N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	3	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	127	1	1125	3	N	-0-					54
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			54
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	103	1	826	3	N	1	1	1			54
							1	9									
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	92	1	823	3	N	1	1	1			54
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 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
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	82	1	731	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4026	-0-	926	3901	492	1	3534	3	Y	-0-					1
09	7438	X	3537	-0-	-3901	-0-	406	1	3131	3	Y	-0-					1
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	389	1	3103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	381	1	3373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	383	1	2783	3	Y	-0-					1
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	385	1	2584	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	3	N	-0-					10
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	-0-					10
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	617	3	N	-0-					10
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	603	3	N	1	1	1			10
							1	9									
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	1	1	1			10
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	154	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	98	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	108	1	456	3	Y	-0-					-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1384	3	N	1					2
							1	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	173	1	1386	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	136	1	2642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	179	1	1604	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	171	1	1606	3	N	1					3
							1	9									
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	1508	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	179	1	1603	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	166	1	1692	3	Y	3	1	1			49
							3	9									
09	900	N	341	-0-	-559	-0-	60	1	279	3	Y	2					51
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	2					53
							2	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	128	1	1092	3	Y	4					57
							4	9									
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	3	Y	2	1	1			58
							2	9									
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	154	1	1033	3	Y	5	1	1			62
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	414	1	1744	3	Y	-0-					1
*01	3100	N	4460	-0-	1360	1360	878	1	3581	3	Y	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					116
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					116
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					116
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					116
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	23	1	181	3	N	-0-					116
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-					116

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	338	1	1029	3	Y	7					77
							8	9									
09	1290	X	1224	-0-	-66	-0-	213	1	987	3	Y	22					99
							24	9									
10	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	241	1	990	3	Y	23					122
							25	9									
11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	21	1	1			142
							23	9									
12	1488	X	1199	-0-	-289	-0-	228	1	962	3	Y	8					150
							9	9									
01	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	241	1	981	3	Y	5					155
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	N	1	1	1			80
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					80
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	N	-0-					80
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					80
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	1	1	1			80
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	N	-0-					19
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	3	N	-0-					19
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					19
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					19
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	57	1	453	3	N	1	1	1			19
							1	9									
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			19
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	220	1	1947	3	Y	4					36
							4	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1434	3	Y	3	1	1			38
							3	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1406	3	Y	4	1	1			41
							4	9									
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	172	1	1376	3	Y	2	2	1			41
							2	9									
*01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	145	1	1297	3	Y	3	2	1			42
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 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
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	38	1	178	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	N	-0-					-0-
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	339	1	6572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	466	1	4130	3	N	-0-					1
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	363	1	3257	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	303	1	2848	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	4154	X	2924	-0-	-1230	-0-	325	1	2596	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	326	1	2914	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1					1
							1	9									
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

08	992	N	741	-0-	-251	-0-	36	1	705	3	N	-0-					6
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					6
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					6
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 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
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	720	-0-	-272	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 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
08	3100	N	4038	-0-	938	938	198	1	3839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3019	-0-	19	957	306	1	2713	3	N	-0-					1
10	3100	N	2265	-0-	-835	122	227	1	2036	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2311	N	2189	-0-	-122	-0-	211	1	1977	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	242	1	1932	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	212	1	1894	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1
*12	403	N	191	-0-	-212	-0-	21	1	170	3	N	-0-					1
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 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
08	3100	N	3673	-0-	573	573	180	1	3492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3053	-0-	53	626	309	1	2744	3	N	-0-					1
10	2896	N	2270	-0-	-626	-0-	228	1	2040	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	217	1	2039	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	239	1	1913	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3038	X	2093	-0-	-945	-0-	210	1	1880	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 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
08	3100	N	3879	-0-	779	779	190	1	3688	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	3000	N	2608	-0-	-392	387	264	1	2344	3	N	-0-					5
10	2352	N	1965	-0-	-387	-0-	197	1	1766	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	195	1	1828	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*12	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	226	1	1804	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*01	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	295	1	2642	3	N	3	3	1			5
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 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
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	3	N	2	1	1			73
							2	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	3	N	-0-					73
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1067	3	N	2	1	1			74
							2	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	1	1	1			74
							1	9									
12	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	129	1	1028	3	N	1	1	1			74
							1	9									
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	N	1	1	1			74
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	74	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	46	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					30
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	N	-0-					30
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					30
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					30
12	682	N	487	-0-	-195	-0-	54	1	432	3	N	1	1	1			30
							1	9									
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1	1	1			30
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

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

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	665	1	2024	3	Y	-0-					1
09	2520 N	2156	-0-	-364	-0-	382	1	1774	3	Y	-0-					1
10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	481	1	1972	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	456	1	1925	3	Y	-0-					1
*01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	468	1	1908	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	3	N	1	1	1			25
						1	9									
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1					26
						1	9									
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	N	1					27
						1	9									
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	129	1	1033	3	N	1	1	1			27
						1	9									
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	115	1	1032	3	N	1	1	1			27
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	411	1	1490	3	Y	-0-					1
09	2130 X	2038	-0-	-92	-0-	462	1	1576	3	Y	-0-					1
10	2201 X	2126	-0-	-75	-0-	577	1	1548	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1973	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	327	1	1578	3	Y	-0-					1
01	2108 X	1611	-0-	-497	-0-	293	1	1317	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	992 N	738	-0-	-254	-0-	82	1	655	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	662	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 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
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	110	1	2136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	158	1	1399	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	119	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	143	1	1142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	130	1	1160	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	466	1	9055	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	682	1	6045	3	N	-0-					2
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	516	1	4623	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	482	1	4528	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*12	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	558	1	4463	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*01	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	512	1	4582	3	N	6	6	1			1
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 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
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	246	1	4778	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	354	1	3143	3	N	-0-					1
10	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	263	1	2355	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	280	1	2240	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*01	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	301	1	2693	3	N	3	3	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 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
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	3	1	1			96
							3	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	184	1	1630	3	N	1					97
							1	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	3	N	5	1	1			101
							6	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	127	1	1189	3	N	4	1	1			104
							4	9									
12	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	146	1	1165	3	N	3	1	1			106
							3	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	15	2	1			119
							17	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	656	-0-	-274	-0-	73	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	627	1	1907	3	Y	-0-					1
09	2460	X	2200	-0-	-260	-0-	390	1	1810	3	Y	-0-					1
10	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	455	1	1868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	308	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	444	1	1874	3	Y	-0-					1
01	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	456	1	1862	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	265	3	Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	62	1	252	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	42	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	45	1	192	3	Y	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	28	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 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
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	79	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 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
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	330	1	6410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	519	1	4607	3	N	-0-					1
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	368	1	3297	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	340	1	3192	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	394	1	3152	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	360	1	3224	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 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
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	247	1	751	3	Y	-0-					5
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	158	1	731	3	Y	-0-					5
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	3	Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	175	1	738	3	Y	-0-					5
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	725	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 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
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	3	N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 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
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	184	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	116	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	133	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	111	1	467	3	Y	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	130	1	532	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	94	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	67	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	79	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	75	1	316	3	Y	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	751	1	2287	3	Y	-0-					1
09	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	533	1	2472	3	Y	-0-					1
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	606	1	2487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	403	1	2846	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3658	X	2878	-0-	-780	-0-	552	1	2326	3	Y	-0-					1
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	471	1	1921	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 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
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	527	N	379	-0-	-148	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4127	-0-	1027	1027	202	1	3924	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2944	-0-	-56	971	298	1	2646	3	N	-0-					1
10	3100	N	2217	-0-	-883	88	222	1	1993	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2233	N	2145	-0-	-88	-0-	206	1	1938	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2573	X	2125	-0-	-448	-0-	236	1	1887	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2573	X	2103	-0-	-470	-0-	211	1	1889	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	41	1	325	3	N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 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
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	3	N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 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
08	3100	N	3781	-0-	681	681	185	1	3595	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	3	N	1					3
							1	9									
*12	2790	X	2060	-0-	-730	-0-	229	1	1829	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	205	1	1837	3	N	2	2	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 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
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	574	1	11150	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	852	1	7560	3	N	-0-					2
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	635	1	5695	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	593	1	5562	3	N	5	6	1			1
							6	9									
*12	7471	X	6130	-0-	-1341	-0-	681	1	5441	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*01	7471	X	6295	-0-	-1176	-0-	632	1	5655	3	N	7	7	1			1
							8	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 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
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	174	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	215	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	122	1	591	3	Y	-0-					-0-
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	123	1	553	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	136	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	924	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	964	-0-	-431	-0-	107	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	96	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	806	1	2454	3	Y	-0-					1
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	505	1	2345	3	Y	-0-					1
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	576	1	2362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2643	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	511	1	2154	3	Y	-0-					1
01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	499	1	2035	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	82	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 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
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	151	1	2939	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					3
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	-0-					3
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	-0-					3
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	135	1	1080	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	101	1	907	3	N	-0-	1	1			3

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 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
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	119	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	Y	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 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
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4088	-0-	988	988	200	1	3887	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2900	-0-	-100	888	294	1	2606	3	N	-0-					1
10	2945	N	2057	-0-	-888	-0-	206	1	1849	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	187	1	1755	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3007	X	2290	-0-	-717	-0-	254	1	2033	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	258	1	2305	3	N	3	3	1			1
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	715	1	2176	3	N	-0-					1
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	433	1	2008	3	N	-0-					1
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	491	1	2016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	316	1	2234	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	406	1	1713	3	N	-0-					1
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	371	1	1512	3	N	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3736	-0-	636	636	183	1	3552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2736	-0-	-264	372	277	1	2459	3	N	-0-					1
10	2410	N	2038	-0-	-372	-0-	204	1	1832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1772	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2418	X	1955	-0-	-463	-0-	217	1	1736	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	193	1	1728	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	80	1	373	3	Y	-0-					2
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					2
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	Y	-0-					2
*12	465	N	450	-0-	-15	-0-	86	1	364	3	Y	-0-					2
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	3	Y	-0-					2

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	955	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					1
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1	1256	3	N	1					3
							1	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1239	3	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	386	-0-	-358	-0-	43	1	342	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

08	T. A.		4311	-0-	4311	4311	629	1	3681	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		3553	-0-	3553	7864	496	1	3057	3	Y	-0-					1
10	T. A.		3211	-0-	3211	11075	502	1	2707	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		3231	-0-	3231	14306	365	1	2865	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	17419	X	3113	-0-	-14306	-0-	495	1	2617	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	474	1	2592	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	942	-0-	-298	-0-	142	1	799	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	138	1	809	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	3	N	-0-					-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1	1016	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	126	1	1003	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	111	1	997	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	86	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	94	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2826	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	150	1	1403	3	N	1					3
						1	9									
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	188	1	1500	3	N	2	2	1			3
						2	9									
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1439	3	N	2	2	1			3
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	3	N	2	1	1			1
						2	9									
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	1145	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1581 N	1150	-0-	-431	-0-	128	1	1021	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	131	1	1171	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 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
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	139	1	2703	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	N	-0-					1
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	141	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	158	1	1410	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	83	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	89	1	709	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 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
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1			25
							1	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	3	N	-0-					25
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	N	1	1	1			25
							1	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	1	1	1			25
							1	9									
*12	1457	N	972	-0-	-485	-0-	108	1	863	3	N	1	1	1			25
							1	9									
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			25
							1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	77	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	51	1	214	3	Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 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
08	3100	N	4414	-0-	1314	1790	540	1	3874	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3870	-0-	870	2660	444	1	3426	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3836	-0-	736	3396	428	1	3407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	4151	-0-	1151	4547	422	1	3727	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	8207	X	3660	-0-	-4547	-0-	443	1	3217	3	Y	-0-					1
*01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	550	1	3687	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2536	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	204	1	1811	3	N	-0-					1
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	1459	-0-	-618	-0-	162	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	142	1	1274	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	44	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	147	-0-	-1124	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	22	-0-	-1208	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	N	2					201
							2	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					201
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	-0-					201
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					201
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	3	N	1	1	1			201
							1	9									
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	N	1	175	1			27
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	278	1	5394	3	N	8	2	1			94
							9	9									
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	442	1	3919	3	N	3					97
							3	9									
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	314	1	2816	3	N	10	3	1			104
							11	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	317	1	2972	3	N	7	3	1			108
							8	9									
*12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	331	1	2641	3	N	6	4	1			110
							7	9									
*01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	322	1	2881	3	N	12	4	1			118
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	14	1	109	3	N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 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
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2084	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	180	1	1541	3	Y	-0-					-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	139	1	1200	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	174	1	1545	3	N	-0-					-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	129	1	1160	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1767 N	1247	-0-	-520	-0-	139	1	1107	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	106	1	949	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-					-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	3	N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	51	1	410	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	406	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

08	3100 N	3800	-0-	700	700	185	1	3596	3	N	17	1	1			232
						19	9									
09	3000 N	2617	-0-	-383	317	264	1	2340	3	N	12	187	1			57
						13	9									
10	2361 N	2044	-0-	-317	-0-	204	1	1827	3	N	12	2	1			67
						13	9									
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	193	1	1807	3	N	18	2	1			83
						20	9									
*12	3069 X	2010	-0-	-1059	-0-	221	1	1768	3	N	19	2	1			100
						21	9									
*01	3069 X	2100	-0-	-969	-0-	210	1	1878	3	N	11	2	1			109
						12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	419	1	1516	3	Y	-0-					1
09	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	442	1	1509	3	Y	-0-					1
10	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	548	1	1472	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	1840	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	299	1	1446	3	Y	-0-					1
01	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	269	1	1208	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	3	N	2	2	1			34
							2	9									
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					34
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	318	1	2851	3	N	3	1	1			36
							3	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	298	1	2801	3	N	3	1	1			38
							3	9									
*12	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	345	1	2756	3	N	4	4	1			38
							4	9									
*01	3689	X	2447	-0-	-1242	-0-	246	1	2198	3	N	3	3	1			38
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	3	N	1					1
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1					2
							1	9									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	841	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	419	1	3004	3	Y	-0-					1
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	370	1	2854	3	Y	-0-					1
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	358	1	2849	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	342	1	3025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	341	1	2475	3	Y	-0-					1
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	357	1	2393	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	33	1	139	3	Y	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 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
08	1377	N	35	-0-	-1342	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 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
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	288	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1421	-0-	-319	-0-	322	1	1099	3	Y	-0-					-0-
10	1798	X	1555	-0-	-243	-0-	422	1	1132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	1423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	X	1439	-0-	-328	-0-	247	1	1192	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	229	1	1030	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3831	-0-	731	731	188	1	3642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3464	-0-	464	1195	351	1	3113	3	N	-0-					1
10	3100	N	2282	-0-	-818	377	229	1	2051	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2355	N	1978	-0-	-377	-0-	190	1	1787	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	199	1	1782	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 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
08	3100	N	4495	-0-	1395	1395	220	1	4273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3535	-0-	535	1930	358	1	3177	3	N	-0-					1
10	3100	N	2616	-0-	-484	1446	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2320	-0-	-680	766	223	1	2096	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3286	X	2520	-0-	-766	-0-	280	1	2236	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*01	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	238	1	2124	3	N	3	3	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	69	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	60	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	232	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	145	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	168	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	159	1	672	3	Y	-0-					-0-
*01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	161	1	658	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	N	-0-					1
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					1
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					1
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 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
08	3100	N	3378	-0-	278	278	165	1	3212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2922	N	2644	-0-	-278	-0-	268	1	2376	3	N	-0-					1
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2914	X	1904	-0-	-1010	-0-	212	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	191	1	1704	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	146	1	2830	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	219	1	1938	3	N	-0-					1
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	166	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	156	1	1462	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2232	N	1624	-0-	-608	-0-	180	1	1442	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1426	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 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
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	920	-0-	-413	-0-	102	1	817	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	88	1	787	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 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
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					1
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	3	N	1					3
							1	9									
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1233	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	137	1	1225	3	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	43	1	345	3	N	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

08	3100	N	3526	-0-	426	2159	431	1	3095	3	Y	-0-					1
09	5149	X	2990	-0-	-2159	-0-	343	1	2647	3	Y	-0-					1
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	332	1	2642	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	315	1	2788	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	319	1	2315	3	Y	-0-					1
*01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	312	1	2089	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					10
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					10
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					10
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-					10
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 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
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-					-0-
12	744	N	510	-0-	-234	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 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
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	122	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	99	1	794	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 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
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	204	1	622	3	Y	-0-					12
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	133	1	618	3	Y	-0-					12
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	714	3	Y	-0-					12
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	145	1	611	3	Y	-0-					12
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	145	1	592	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 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
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	646	1	12546	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1055	1	9357	3	N	-0-					3
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	787	1	7056	3	N	7	6	1			4
							8	9									
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	719	1	6745	3	N	5	7	1			2
							6	9									
*12	8835	X	7702	-0-	-1133	-0-	855	1	6836	3	N	10	9	1			3
							11	9									
*01	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	761	1	6806	3	N	9	9	1			3
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	3	N	4	1	1			52
							4	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	148	1	1313	3	N	2					54
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	3	N	4	1	1			57
							4	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	N	5	1	1			61
							6	9									
12	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	122	1	975	3	N	4	1	1			64
							4	9									
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	968	3	N	4	1	1			67
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	133	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	113	1	906	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

08	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		9	-0-	9	17	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	38	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	55	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*12	70	X	15	-0-	-55	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	105	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	92	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	92	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	92	1	669	3	Y	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	674	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	750	-0-	-273	-0-	83	1	665	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	35	1	282	3	N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	112	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	80	1	327	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 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
08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	497	1	9645	3	Y	11	4	1			122
							12	9									
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	745	1	6610	3	Y	1					123
							1	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	555	1	4971	3	Y	9	5	1			127
							10	9									
11	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	500	1	4697	3	Y	4	5	1			126
							4	9									
*12	6138	X	5321	-0-	-817	-0-	590	1	4711	3	Y	18	6	1			138
							20	9									
*01	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	544	1	4865	3	Y	6	6	1			138
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

08	3100	N	841	-0-	-2259	1793	183	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	2466	N	673	-0-	-1793	-0-	112	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	135	1	598	3	Y	-0-					-0-
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	149	1	631	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	418	1	1516	3	Y	-0-					1
09	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-					1
10	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	536	1	1439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	1907	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2511	X	1885	-0-	-626	-0-	323	1	1562	3	Y	-0-					1
01	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	313	1	1407	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	189	1	577	3	Y	-0-					12
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	126	1	584	3	Y	-0-					12
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	154	1	631	3	Y	-0-					12
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					12
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	740	3	Y	-0-					12
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	178	1	726	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					7
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					7
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					7
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 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
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	369	1	7156	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	561	1	4976	3	N	-0-					1
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	427	1	3827	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	399	1	3745	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	467	1	3732	3	N	6	5	1			1
							7	9									
*01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	417	1	3733	3	N	5	5	1			1
							6	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	89	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	101	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	96	1	404	3	Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	749	1	2280	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	435	1	2018	3	Y	-0-					1
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	525	1	2156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	342	1	2414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3224	X	2504	-0-	-720	-0-	480	1	2024	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	524	1	2136	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	170	1	1504	3	N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1196	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	155	1	1238	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1198	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	3	N	-0-					13
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	829	3	N	-0-					13
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	69	1	618	3	N	-0-					13
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-					13
12	961 N	684	-0-	-277	-0-	76	1	608	3	N	-0-					13
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	68	1	607	3	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	483	1	1470	3	Y	-0-					1
09	1770 X	1739	-0-	-31	-0-	308	1	1431	3	Y	-0-					1
10	1829 X	1824	-0-	-5	-0-	357	1	1466	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2077 X	1831	-0-	-246	-0-	351	1	1480	3	Y	-0-					1
01	1953 X	1775	-0-	-178	-0-	349	1	1425	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	N	1	1	1			102
						1	9									
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					102
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1					103
						1	9									
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	N	1					104
						1	9									
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	937	3	N	1	1	1			104
						1	9									
*01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	960	3	N	1	1	1			104
						1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	138	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	86	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	94	1	395	3	Y	-0-					-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	100	1	409	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	104	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	113	1	840	3	Y	-0-					-0-
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	229	1	699	3	Y	-0-					12
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	157	1	730	3	Y	-0-					12
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	3	Y	-0-					12
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	856	3	Y	1	1	1			12
						1	9									
*12	930 N	878	-0-	-52	-0-	168	1	710	3	Y	-0-					12
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	190	1	774	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	87	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	Y	-0-					-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 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
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	791	3	Y	-0-					1
09	870 N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	3	Y	-0-					1
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					1
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	226	1	954	3	Y	-0-					1
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	259	1	1056	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 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
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	839	1	2874	3	Y	-0-					1
09	3420 X	2712	-0-	-708	-0-	481	1	2231	3	Y	-0-					1
10	3534 X	2915	-0-	-619	-0-	550	1	2364	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3420 X	2946	-0-	-474	-0-	360	1	2584	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	3875 X	2489	-0-	-1386	-0-	463	1	2026	3	Y	-0-					1
01	3720 X	2317	-0-	-1403	-0-	435	1	1881	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	298	1	2139	3	Y	-0-					1
09	2730 X	2285	-0-	-445	-0-	262	1	2023	3	Y	-0-					1
10	2480 X	2306	-0-	-174	-0-	257	1	2048	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	2216	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2759 X	1948	-0-	-811	-0-	236	1	1712	3	Y	-0-					1
01	2449 X	1754	-0-	-695	-0-	227	1	1526	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	278	1	847	3	N	-0-					11
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	171	1	794	3	N	-0-					11
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	3	N	-0-					11
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	918	3	N	1	1	1			11
							1	9									
*12	992	N	989	-0-	-3	-0-	190	1	799	3	N	-0-					11
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	192	1	784	3	N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 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
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	63	1	505	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 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
08	3100	N	3113	-0-	13	13	152	1	2960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2126	N	2113	-0-	-13	-0-	214	1	1899	3	N	-0-					1
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	176	1	1403	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 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
08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	486	1	9444	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	732	1	6492	3	N	-0-					2
10	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	535	1	4796	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	482	1	4520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
*12	6510	X	4846	-0-	-1664	-0-	538	1	4301	3	N	6	6	1			1
							7	9									
*01	6510	X	4756	-0-	-1754	-0-	478	1	4271	3	N	6	6	1			1
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 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
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	3	N	-0-					-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	108	1	454	3	N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 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
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2379	3	N	4	1	1			97
							4	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	205	1	1815	3	N	-0-					97
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	3	N	1	1	1			97
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	-0-	1	1			96
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	155	1	1235	3	N	3	2	1			97
							3	9									
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	N	2	2	1			97
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	784	3	N	-0-					1
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	177	1	823	3	N	-0-					1
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	167	1	685	3	N	-0-					1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	-0-					1
*12	1023	N	505	-0-	-518	-0-	97	1	408	3	N	-0-					1
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	61	1	446	3	Y	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	130	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1111	-0-	-656	-0-	124	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1219	-0-	-161	-0-	124	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	X	1045	-0-	-381	-0-	126	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	925	-0-	-253	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	501	1	1526	3	N	-0-					1
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	297	1	1379	3	N	-0-					1
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	326	1	1377	3	N	-0-					1
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1348	3	N	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	259	1	789	3	N	-0-					1
09	1080	N	879	-0-	-201	-0-	156	1	723	3	N	-0-					1
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	910	3	N	-0-					1
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	912	3	N	-0-					1
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	213	1	869	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					3
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	N	-0-					3
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-					3
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					3
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					3
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

08	4303 X	3151	-0-	-1152	-0-	385	1	2766	3	Y	-0-					1
09	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	345	1	2659	3	Y	-0-					1
10	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	334	1	2663	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	333	1	2942	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	3689 X	2849	-0-	-840	-0-	345	1	2504	3	Y	-0-					1
01	3162 X	2454	-0-	-708	-0-	318	1	2135	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	57	1	459	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	466	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	167	1	1199	3	Y	-0-					-0-
09	1470 X	1257	-0-	-213	-0-	144	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1519 X	1281	-0-	-238	-0-	143	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1470 X	1425	-0-	-45	-0-	145	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1705 X	1261	-0-	-444	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1364 X	1100	-0-	-264	-0-	143	1	957	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					4
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					4
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					4
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					4
*12	248 N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	N	-0-					4
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 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
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	173	1	625	3	Y	-0-					1
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	192	1	656	3	Y	-0-					1
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	239	1	641	3	Y	-0-					1
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	868	N	781	-0-	-87	-0-	134	1	647	3	Y	-0-					1
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	902	-0-	-338	-0-	100	1	800	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	72	1	641	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	181	1	1609	3	N	-0-					1
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	159	1	1272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	556	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 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
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	3	N	1	1	1			47
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					47
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	N	-0-					47
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	N	-0-					47
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	721	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	1	1	1			47
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 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
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	88	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	92	1	731	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 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
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	20	1	162	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 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
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	N	-0-					1
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	85	1	757	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-					-0-
12	713	N	503	-0-	-210	-0-	56	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	391	1	7592	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	545	1	4838	3	N	-0-					2
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	407	1	3652	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	444	1	3550	3	N	5	4	1			2
							6	9									
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	396	1	3541	3	N	5	5	1			2
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3967	-0-	967	967	455	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4249	-0-	1149	2116	474	1	3774	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3972	-0-	972	3088	403	1	3567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	5789	X	2701	-0-	-3088	-0-	327	1	2374	3	Y	-0-					1
*01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	243	1	1630	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	507	1	9846	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					2
10	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	511	1	4584	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	492	1	4615	3	N	4	1	1			8
							4	9									
*12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	571	1	4560	3	N	6	6	1			8
							7	9									
*01	6262	X	5185	-0-	-1077	-0-	521	1	4657	3	N	6	6	1			8
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3926	-0-	826	826	222	1	3703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	827	N	1	-0-	-826	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1984	3	Y	1					3
							1	9									
*12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	238	1	1901	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 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
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	68	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	8	169	1			69
							9	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	5					74
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	84	1	754	3	N	5					79
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	644	3	N	5					84
							6	9									
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	768	3	N	2	1	1			85
							2	9									
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	746	3	N	9	1	1			93
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 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
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	201	1	3907	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3118	-0-	118	1128	316	1	2802	3	N	-0-					1
10	3100	N	2425	-0-	-675	453	243	1	2180	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2781	N	2328	-0-	-453	-0-	224	1	2103	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	2666	X	2250	-0-	-416	-0-	250	1	1996	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*01	2666	X	1980	-0-	-686	-0-	199	1	1779	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 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
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	3	N	1	1	1			44
							1	9									
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					44
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	3	N	2	1	1			45
							2	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	1					46
							1	9									
*12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	179	1	1429	3	N	2	2	1			46
							2	9									
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	151	1	1352	3	N	2	2	1			46
							2	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 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
08	3100	N	3376	-0-	276	276	165	1	3210	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2683	N	2407	-0-	-276	-0-	244	1	2163	3	N	-0-					1
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1650	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	202	1	1617	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	183	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3307	-0-	207	207	162	1	3144	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	2639	N	2432	-0-	-207	-0-	246	1	2186	3	N	-0-					3
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	192	1	1724	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1	1705	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	214	1	1711	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	3	N	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	114	1	908	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					15
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					15
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					15
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	439	1	3151	3	Y	-0-					1
09	3960 X	3444	-0-	-516	-0-	395	1	3049	3	Y	-0-					1
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	393	1	3133	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	382	1	3381	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	3937 X	2895	-0-	-1042	-0-	350	1	2545	3	Y	-0-					1
01	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	383	1	2567	3	Y	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
12	527 N	416	-0-	-111	-0-	46	1	370	3	N	-0-					-0-
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	285	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	1470 X	1348	-0-	-122	-0-	305	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1519 X	1451	-0-	-68	-0-	394	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1470 X	1340	-0-	-130	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	215	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	1395 X	1085	-0-	-310	-0-	197	1	888	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	3	N	-0-					-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*12	1674 N	1171	-0-	-503	-0-	130	1	1040	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1124	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 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
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	155	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1054	-0-	-746	-0-	121	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	105	1	763	3	Y	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					54
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					54
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	N	-0-					54
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-					54
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					54
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	3	N	1	1	1			74
							1	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					74
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	1					75
							1	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	N	1					76
							1	9									
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	939	3	N	1	1	1			76
							1	9									
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	N	1	1	1			76
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	3	N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					5
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	3	N	-0-					5
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1378	3	N	1					6
							1	9									
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	1029	3	N	2	2	1			6
							2	9									
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	1	1			5

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 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
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	360	1	6984	3	N	12	3	1			150
							13	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	570	1	5059	3	N	9					159
							10	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	430	1	3855	3	N	10	3	1			166
							11	9									
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	394	1	3702	3	N	23	4	1			185
							25	9									
*12	4929	X	4132	-0-	-797	-0-	457	1	3653	3	N	20	5	1			200
							22	9									
*01	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	421	1	3768	3	N	7	5	1			202
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 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
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	297	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	320	1	2551	3	Y	1					1
							1	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	282	1	2047	3	Y	-0-					1
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	276	1	1848	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 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
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1127	1	3431	3	Y	-0-					1
09	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	682	1	3164	3	Y	-0-					1
10	4650	X	2882	-0-	-1768	-0-	565	1	2316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	368	1	2602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4960	X	2676	-0-	-2284	-0-	513	1	2163	3	Y	-0-					1
01	4557	X	2512	-0-	-2045	-0-	494	1	2017	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1092	1	3357	3	N	-0-					2
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	662	1	3086	3	N	-0-					2
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	745	1	3065	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	473	1	3345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	585	1	2479	3	N	-0-					2
*01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	511	1	2095	3	N	1	1	0			2
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	20	1	157	3	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
*12	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	N	-0-					1
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					31
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					31
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					31
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					31
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					31

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1612	-0-	-744	-0-	79	1	1533	3	N	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3422	-0-	422	422	347	1	3075	3	N	-0-					-0-
10	2861	N	2439	-0-	-422	-0-	245	1	2192	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2030	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	231	1	1846	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	221	1	1979	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	72	1	305	3	Y	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	7314	-0-	4314	4314	793	1	6521	3	Y	-0-					1
10	3100	N	6067	-0-	2967	7281	647	1	5416	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	3000	N	6061	-0-	3061	10342	602	1	5456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*12	15693	X	5351	-0-	-10342	-0-	623	1	4724	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	604	1	4605	3	Y	4	1	0	3	1	3
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	219	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	138	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	141	1	594	3	Y	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	590	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4636	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4770	X	3649	-0-	-1121	-0-	395	1	3254	3	Y	-0-					1
10	4929	X	2682	-0-	-2247	-0-	301	1	2379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3570	X	2647	-0-	-923	-0-	264	1	2382	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*12	4960	X	2605	-0-	-2355	-0-	309	1	2292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	280	1	2435	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-					1
09	3000	N	7247	-0-	4247	4247	832	1	6415	3	Y	-0-					1
10	3100	N	7168	-0-	4068	8315	799	1	6367	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	7857	-0-	4857	13172	798	1	7055	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*12	20092	X	6920	-0-	-13172	-0-	837	1	6083	3	Y	-0-					3
*01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	875	1	5870	3	Y	2	2	0			3
							2	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	557	-0-	-218	-0-	62	1	494	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	269	1	5213	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	420	1	3723	3	N	-0-					1
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	307	1	2754	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	344	1	2751	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	313	1	2795	3	N	4	4	1			2
							4	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	651	1	2357	3	Y	-0-					1
09	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	707	1	2413	3	Y	-0-					1
10	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	894	1	2400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3007	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	497	1	2401	3	Y	-0-					1
01	3224	X	2493	-0-	-731	-0-	453	1	2039	3	Y	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					24
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					24
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					24
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					24
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					24
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	1	1	1			24
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	213	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	131	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	144	1	608	3	Y	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	598	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 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
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					6
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	3	Y	-0-					6
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					6
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					6
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	76	1	320	3	Y	-0-					6
*01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	102	1	415	3	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2268	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	128	1	1145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	137	1	1094	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 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
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	104	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	85	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	104	1	438	3	Y	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	14935	-0-	11835	22808	732	1	14203	3	N	-0-					-0-
09	32219	X	9411	-0-	-22808	-0-	954	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	682	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	607	1	5697	3	N	-0-					-0-
*12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	643	1	5137	3	N	-0-					-0-
*01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	524	1	4684	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					1
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	138	1	421	3	N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	87	1	405	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	98	1	400	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 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
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	51	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 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
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	48	1	201	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	123	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	134	1	563	3	Y	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	551	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	959	1	2919	3	Y	-0-					30
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	625	1	2901	3	Y	-0-					30
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	683	1	2802	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	461	1	3254	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	652	1	2751	3	Y	-0-					30
*01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	666	1	2716	3	Y	1	1	0			30
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					12
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					12
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					12
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	31	3	N	1					13
							1	9									
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 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
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	357	1	1090	3	N	-0-					107
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	225	1	1047	3	N	-0-					107
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	3	N	-0-					107
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	3	N	1	1	1			107
							1	9									
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	241	1	1020	3	N	-0-					107
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	245	1	1003	3	N	-0-					107

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 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
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	160	1	487	3	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	108	1	445	3	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	N	-0-					-0-
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	109	1	446	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	76	1	232	3	N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	45	1	211	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	52	1	220	3	N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 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
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					97
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-					97
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	N	-0-					97
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-					97
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			97
							1	9									
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	1	1	1			97
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	507	1	1544	3	N	-0-					1
09	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	312	1	1447	3	N	-0-					1
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	332	1	1355	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	598	1	1822	3	Y	-0-					16
09	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	362	1	1678	3	Y	-0-					16
10	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	427	1	1751	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	296	1	2093	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	417	1	1760	3	Y	-0-					16
01	2418	X	2128	-0-	-290	-0-	419	1	1708	3	Y	1	1	0			16
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 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
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	194	1	1392	3	Y	-0-					1
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1481	3	Y	-0-					1
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	944	-0-	-792	-0-	114	1	830	3	Y	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	111	1	746	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 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
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	426	1	1296	3	N	-0-					1
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	292	1	1358	3	N	-0-					1
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	325	1	1335	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	300	1	1267	3	N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	204	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	233	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	300	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	3	Y	-0-					-0-
*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	41	1	190	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	44	1	187	3	N	-0-					-0-
*01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6274	-0-	3174	4369	767	1	5507	3	N	-0-					2
09	3000	N	5602	-0-	2602	6971	643	1	4959	3	N	-0-					2
10	3100	N	5552	-0-	2452	9423	619	1	4931	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	3000	N	5890	-0-	2890	12313	598	1	5289	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*12	17491	X	5178	-0-	-12313	-0-	626	1	4552	3	N	-0-					3
*01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	571	1	3826	3	N	1	2	0			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 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
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1967	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	154	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	124	1	994	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

08	3100	N	3793	-0-	693	693	186	1	3606	3	N	1	1	1			66
							1	9									
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					66
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	210	1	1881	3	N	2	1	1			67
							2	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	3	N	1					68
							1	9									
*12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	226	1	1805	3	N	2	2	1			68
							2	9									
*01	2387	X	2022	-0-	-365	-0-	203	1	1817	3	N	2	2	1			68
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	194	1	1722	3	N	-0-					1
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	1358	-0-	-626	-0-	151	1	1205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1191	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

08	3100	N	3416	-0-	316	316	167	1	3248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2999	N	2683	-0-	-316	-0-	272	1	2411	3	N	-0-					1
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	1224	-0-	-1876	-0-	136	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		142	-0-	142	142	14	1	128	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		250	-0-	250	392	30	1	220	3	N	-0-					-0-
*01	483	X	91	-0-	-392	-0-	12	1	79	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 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
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	269	1	1933	3	N	-0-					1
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	240	1	1849	3	N	-0-					1
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	239	1	1906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	228	1	2013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	230	1	1668	3	N	-0-					1
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	231	1	1547	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	94	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	58	1	268	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	64	1	269	3	N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	65	1	265	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	189	1	2296	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	N	-0-					1
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	996	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	995	-0-	-710	-0-	130	1	864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	66	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	264	1	803	3	Y	-0-					1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	175	1	814	3	Y	-0-					1
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	181	1	742	3	Y	-0-					1
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	1023	N	594	-0-	-429	-0-	114	1	480	3	Y	-0-					1
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 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
08	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	229	1	2700	3	N	-0-					1
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	217	1	2531	3	N	-0-					1
10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	220	1	2526	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	212	1	2822	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	219	1	2403	3	N	1					3
							1	9									
*01	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	193	1	2113	3	N	1	1	0			3
							1	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1077	1	3279	3	N	-0-					58
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	662	1	3071	3	N	-0-					58
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	723	1	2967	3	N	1	1	1			58
							1	9									
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	411	1	2900	3	N	2	2	1			58
							2	9									
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	556	1	2344	3	N	-0-					58
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	541	1	2206	3	N	1	1	0			58
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 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
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	725	3	N	-0-					1
09	3000	N	3261	-0-	261	261	374	1	2887	3	N	-0-					1
10	3100	N	3259	-0-	159	420	363	1	2895	3	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3163	-0-	163	583	321	1	2840	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*12	3088	X	2505	-0-	-583	-0-	303	1	2202	3	N	-0-					2
*01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	297	1	1989	3	N	1	1	0			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	39	1	310	3	N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 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
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	676	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	58	1	424	3	N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1470	1	4475	3	N	-0-					2
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	920	1	4271	3	N	-0-					2
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	1037	1	4254	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	688	1	4860	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	6386	X	5079	-0-	-1307	-0-	973	1	4106	3	N	-0-					2
01	5952	X	4838	-0-	-1114	-0-	952	1	3884	3	N	2	2	0			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

08	3100	N	7272	-0-	4172	4172	736	1	6534	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	6510	-0-	3510	7682	905	1	5605	3	N	-0-					1
10	3100	N	5226	-0-	2126	9808	785	1	4438	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	4987	-0-	1987	11795	551	1	4432	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*12	16288	X	4493	-0-	-11795	-0-	672	1	3818	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	635	1	3777	3	N	4	1	0	3	1	2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-					-0-
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	49	1	372	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	59	1	376	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	458	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1153	1	3510	3	N	-0-					1
09	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	713	1	3307	3	N	-0-					1
10	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	798	1	3276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	528	1	3730	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	740	1	3122	3	N	-0-					1
01	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	708	1	2886	3	N	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 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
08	2821 X	2568	-0-	-253	-0-	556	1	2012	3	N	-0-					1
09	2730 X	2662	-0-	-68	-0-	603	1	2059	3	N	-0-					1
10	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	750	1	2014	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	2730 X	2543	-0-	-187	-0-	2541	3	2	9	N	2	2	1			1
12	3131 X	2485	-0-	-646	-0-	426	1	2059	3	N	-0-					1
01	2759 X	2291	-0-	-468	-0-	416	1	1874	3	N	1	1	0			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	190	1	2834	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	372	1	2604	3	N	-0-					1
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	186	1	1510	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1507	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2573 N	1647	-0-	-926	-0-	198	1	1447	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	182	1	1445	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	297	1	2133	3	N	-0-					1
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	246	1	1902	3	N	-0-					1
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	3	N	1					2
						1	9									
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	231	1	2045	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*12	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	240	1	1744	3	N	-0-					2
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	258	1	1729	3	N	1	1	0			2
						1	9									

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

08	8370 X	8039	-0-	-331	-0-	628	1	7410	3	N	1					3
						1	9									
09	8100 X	7572	-0-	-528	-0-	597	1	6975	3	N	-0-					3
10	8308 X	7633	-0-	-675	-0-	611	1	7019	3	N	3	3	1			3
						3	9									
11	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	601	1	8002	3	N	7	5	1			5
						8	9									
12	8928 X	7579	-0-	-1349	-0-	633	1	6946	3	N	-0-					5
01	8029 X	7215	-0-	-814	-0-	602	1	6611	3	N	2	2	0			5
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

08	3100 N	3292	-0-	192	192	161	1	3130	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					1
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1	1546	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1497	3	N	1					3
						1	9									
*12	2480 X	1638	-0-	-842	-0-	182	1	1454	3	N	2	2	1			3
						2	9									
*01	2480 X	1627	-0-	-853	-0-	163	1	1462	3	N	2	2	1			3
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	3	N	-0-					4
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	955	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	989	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	136	1	1088	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	119	1	1062	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	52	1	397	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
12	465	N	187	-0-	-278	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	444	1	6042	3	N	2	2	1			65
							2	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	494	1	4180	3	N	-0-					65
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	405	1	3458	3	N	5	3	1			67
							6	9									
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	379	1	3467	3	N	3	3	1			67
							3	9									
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	406	1	3116	3	N	4	2	1			69
							4	9									
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	375	1	2959	3	N	1	2	1			68
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

08	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	515	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	315	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	1674 X	1364	-0-	-310	-0-	267	1	1096	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	182	1	1282	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2077 X	1840	-0-	-237	-0-	353	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	2077 X	1429	-0-	-648	-0-	281	1	1148	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

08	3100 N	3760	-0-	660	660	184	1	3574	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					1
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	3	N	3	1	1			3
						3	9									
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	277	1	2604	3	N	3	1	1			5
						3	9									
*12	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2263	3	N	3	3	1			5
						3	9									
*01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	233	1	2087	3	N	3	3	1			5
						3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 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
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	982	1	2990	3	N	-0-					1
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	612	1	2839	3	N	-0-					1
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	696	1	2856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	451	1	3186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	643	1	2713	3	N	-0-					1
*01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	640	1	2608	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 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
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	145	1	1290	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	971	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	117	1	935	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 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
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	3	N	1					1
							1	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	3	N	1					2
							1	9									
*12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1000	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	111	1	991	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 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
08	496	N	224	-0-	-272	-0-	27	1	197	3	N	-0-					-0-
09	510	N	96	-0-	-414	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	2					2
							2	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 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
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	289	1	2076	3	N	-0-					1
09	2670	N	2027	-0-	-643	-0-	233	1	1794	3	N	-0-					1
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	223	1	1623	3	N	-0-					1
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1496	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	183	1	558	3	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	115	1	533	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	125	1	528	3	N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 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
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	274	1	1967	3	N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	205	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	3	N	1					1
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	193	1	1703	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	231	1	1679	3	N	-0-					2
*01	3100	N	3877	-0-	777	777	503	1	3373	3	N	1	1	0			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 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
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	876	1	2667	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2487	3	N	-0-					5
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	615	1	2522	3	N	3	3	1			5
							3	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	413	1	2921	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	593	1	2500	3	N	3	2	1			6
							3	9									
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	594	1	2425	3	N	3	1	0	2	1	6
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	89	1	413	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	413	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	97	1	410	3	N	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	99	1	416	3	N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	199	1	811	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	57	1	407	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	3	N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	1235	1	3760	3	N	-0-					2
09	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	848	1	3934	3	N	-0-					2
10	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	961	1	3942	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	627	1	4427	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	891	1	3758	3	N	-0-					-0-
*01	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	881	1	3595	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 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
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	N	-0-					1
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	914	-0-	-357	-0-	103	1	809	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	226	1	687	3	N	-0-					-0-
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	136	1	633	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	158	1	650	3	N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	146	1	617	3	N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	148	1	605	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	146	1	445	3	N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	95	1	440	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	104	1	438	3	N	-0-					-0-
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 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
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	491	1	1494	3	N	-0-					1
09	1890	X	1722	-0-	-168	-0-	305	1	1417	3	N	-0-					1
10	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	349	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	211	1	1488	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2170	X	1768	-0-	-402	-0-	339	1	1429	3	N	-0-					-0-
01	1984	X	1696	-0-	-288	-0-	334	1	1361	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 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
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	196	1	1405	3	N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	133	1	965	3	N	-0-					-0-
*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	135	1	904	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 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
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	88	1	370	3	N	-0-					-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	89	1	363	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 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
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	514	1	1565	3	N	-0-					1
09	1950	X	1799	-0-	-151	-0-	319	1	1480	3	N	-0-					1
10	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	362	1	1486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	1785	-0-	-478	-0-	342	1	1443	3	N	-0-					1
01	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	342	1	1393	3	N	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 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
08	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	248	1	1782	3	N	-0-					1
09	2040	X	1909	-0-	-131	-0-	219	1	1690	3	N	-0-					1
10	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	222	1	1767	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	236	1	2090	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	255	1	1856	3	N	-0-					1
*01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	283	1	1900	3	N	1	1	0			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

08	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	235	1	1683	3	N	-0-					1
09	2010	X	1846	-0-	-164	-0-	212	1	1634	3	N	-0-					1
10	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	202	1	1613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	195	1	1722	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	730	1	3078	3	N	-0-					1
*01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1097	1	4473	3	N	2	1	0			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	285	1	5526	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	422	1	3744	3	N	-0-					1
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	276	1	2591	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	319	1	2549	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	293	1	2618	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	548	1	1984	3	N	-0-					1
09	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	534	1	1822	3	N	-0-					1
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	683	1	1833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	1			1
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	404	1	1952	3	N	-0-					1
01	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	422	1	1901	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

08	3100	N	9347	-0-	6247	14092	1143	1	8204	3	N	-0-					4
09	3000	N	8278	-0-	5278	19370	950	1	7328	3	N	-0-					4
10	3100	N	8202	-0-	5102	24472	914	1	7285	3	N	3	3	1			4
							3	9									
11	3000	N	8693	-0-	5693	30165	883	1	7804	3	N	5	5	1			4
							6	9									
*12	37541	X	7376	-0-	-30165	-0-	892	1	6484	3	N	-0-					4
*01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	866	1	5805	3	N	1	2	0			3
							1	9									

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-					34
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-					34
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					34
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					34
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	41	1	324	3	N	-0-					34
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	37	1	327	3	N	-0-					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	903	1	2749	3	N	-0-					1
09	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	535	1	2481	3	N	-0-					1
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1207	1	8181	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	960	1	8190	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1119	1	7170	3	N	-0-					3
*01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	955	1	6434	3	N	1	1	0			3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	365	1	7095	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	531	1	4707	3	N	-0-					1
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	401	1	3590	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	372	1	3495	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*12	4526	X	3905	-0-	-621	-0-	434	1	3465	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*01	4526	X	4000	-0-	-526	-0-	402	1	3592	3	N	5	5	1			1
							6	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 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
08	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	315	1	2260	3	N	-0-					1
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	286	1	2207	3	N	-0-					1
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	279	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	269	1	2382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	819	1	3456	3	N	-0-					1
*01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1271	1	5186	3	N	2	1	0			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 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
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	162	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	3	N	-0-					-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 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
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	669	1	2037	3	N	-0-					11
09	2730	X	2154	-0-	-576	-0-	382	1	1772	3	N	-0-					11
10	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	446	1	1830	3	N	1	1	1			11
							1	9									
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	388	1	1636	3	N	-0-					11
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	3	N	1	1	0			11
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 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
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	294	-0-	-140	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 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
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-					4
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	105	1	929	3	N	38					42
							42	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	94	1	838	3	N	2	1	1			43
							2	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	N	-0-	1	1			42
*12	1116	N	600	-0-	-516	-0-	67	1	532	3	N	1	1	1			42
							1	9									
*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1	752	3	N	2	1	1			43
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	348	1	6747	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	531	1	4710	3	N	-0-					1
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	459	1	4309	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	5425	X	3710	-0-	-1715	-0-	412	1	3294	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*01	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	351	1	3138	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	103	1	312	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	66	1	307	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	76	1	312	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	72	1	303	3	N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	298	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 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
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	30	1	140	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 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
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1165	1	3547	3	N	-0-					2
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	737	1	3422	3	N	-0-					2
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	858	1	3519	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	568	1	4011	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*12	4960	X	4113	-0-	-847	-0-	788	1	3325	3	N	-0-					2
*01	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	804	1	3279	3	N	1	1	0			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

08	682	N	14	-0-	-668	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	421	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	90	1	378	3	N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					35
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					35
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					35
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					35
*12	310	N	243	-0-	-67	-0-	27	1	216	3	N	-0-					35
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					35

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	88	1	702	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	766	-0-	766	817	93	1	673	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	748	-0-	748	1565	97	1	651	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1553	-0-	-338	-0-	336	1	1217	3	N	-0-					1
09	1830	X	1646	-0-	-184	-0-	373	1	1273	3	N	-0-					1
10	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	476	1	1277	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	2015	X	1597	-0-	-418	-0-	274	1	1323	3	N	-0-					-0-
*01	1705	X	1272	-0-	-433	-0-	231	1	1040	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	296	1	3494	3	N	-0-					1
09	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	280	1	3274	3	N	-0-					1
10	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	282	1	3245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	285	1	3793	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	296	1	3247	3	N	-0-					1
01	3782	X	3349	-0-	-433	-0-	280	1	3068	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	295	1	1388	3	N	-0-					30
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	226	1	1400	3	N	-0-					30
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	221	1	1256	3	N	-0-					30
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	1	1	1			30
							1	9									
12	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	190	1	966	3	N	-0-					30
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	182	1	843	3	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	114	1	915	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 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
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	49	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 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
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	185	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1178	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1891	N	1241	-0-	-650	-0-	138	1	1102	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1178	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 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
08	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	500	1	3591	3	N	-0-					1
09	4530	X	3698	-0-	-832	-0-	424	1	3274	3	N	-0-					1
10	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	434	1	3460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	419	1	3702	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4681	X	3594	-0-	-1087	-0-	435	1	3159	3	N	-0-					1
01	4092	X	3301	-0-	-791	-0-	428	1	2872	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	825	1	2511	3	N	-0-					1
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	518	1	2404	3	N	-0-					1
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	595	1	2442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2825	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	571	1	2407	3	N	-0-					1
*01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	570	1	2326	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 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
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1					1
							1	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	N	1					2
							1	9									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 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
08	3100	N	3425	-0-	325	479	419	1	3006	3	N	-0-					1
09	3000	N	3124	-0-	124	603	358	1	2766	3	N	-0-					1
10	3100	N	3133	-0-	33	636	349	1	2783	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3368	-0-	368	1004	342	1	3025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3961	X	2957	-0-	-1004	-0-	358	1	2599	3	N	-0-					1
01	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	364	1	2441	3	N	1	1	0			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 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
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1573	1	4787	3	N	-0-					2
09	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	981	1	4554	3	N	-0-					2
10	5766	X	5616	-0-	-150	-0-	1100	1	4514	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	720	1	5086	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	995	1	4198	3	N	-0-					2
01	5766	X	4942	-0-	-824	-0-	973	1	3967	3	N	2	2	0			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 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
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	13	1	1			187
							14	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1119	3	N	10	185	1			12
							11	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	16	1	1			27
							18	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	16	1	1			42
							18	9									
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	108	1	866	3	N	21	1	1			62
							23	9									
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	99	1	883	3	N	18	1	1			79
							20	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 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
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	398	1	1211	3	N	-0-					1
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	246	1	1142	3	N	-0-					1
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	281	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	187	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	268	1	1132	3	N	-0-					1
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	282	1	1149	3	N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	818	1	2490	3	N	-0-					1
09	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	482	1	2237	3	N	-0-					1
10	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	537	1	2203	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	355	1	2511	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	499	1	2106	3	N	-0-					1
01	3317	X	2505	-0-	-812	-0-	493	1	2011	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 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
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	503	1	1531	3	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	360	1	1479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1829	N	1575	-0-	-254	-0-	302	1	1273	3	N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	307	1	1252	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 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
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	354	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	83	1	349	3	N	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 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
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	57	1	408	3	N	-0-					-0-
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	50	1	388	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	49	1	358	3	N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	103	1	315	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 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
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	616	1	1874	3	N	-0-					1
09	2460	X	2211	-0-	-249	-0-	392	1	1819	3	N	-0-					1
10	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	445	1	1828	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	382	1	2700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	697	1	2942	3	N	-0-					1
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	635	1	2590	3	N	1	1	0			1
							1	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 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
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	N	5					140
							6	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	N	-0-					140
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	N	-0-	1	1			139
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	N	-0-	1	1			138
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	141	1	1037	3	N	-0-					138
*01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	149	1	1041	3	N	-0-					138

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	47	1	197	3	N	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	110	1	335	3	N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	70	1	326	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	77	1	323	3	N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	317	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

08	1364	X	1134	-0-	-230	-0-	245	1	889	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	1152	-0-	-168	-0-	261	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	323	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	1089	-0-	-141	-0-	1088	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	179	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	919	-0-	-259	-0-	167	1	752	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	98	1	755	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	92	1	735	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	767	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	689	-0-	689	689	83	1	606	3	N	-0-					-0-
01	0	W	657	-0-	657	1346	85	1	572	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	N	1	1	1			79
							1	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					79
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	3	N	1					80
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	985	3	N	1					81
							1	9									
*12	0	W	832	-0-	832	832	92	1	739	3	N	1	1	1			81
							1	9									
*01	0	W	919	-0-	919	1751	92	1	826	3	N	1	1	1			81
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	3	N	-0-					1
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	0 W	1188	-0-	1188	1188	132	1	1055	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	0 W	1159	-0-	1159	2347	116	1	1042	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

08	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	331	1	6424	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	496	1	4395	3	N	-0-					1
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	375	1	3361	3	N	3	3	1			1
						3	9									
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3265	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
*12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	421	1	3361	3	N	5	4	1			1
						6	9									
*01	4092 X	3758	-0-	-334	-0-	378	1	3376	3	N	4	5	1			-0-
						4	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	N	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	0 W	457	-0-	457	457	51	1	405	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	0 W	453	-0-	453	910	45	1	407	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	152	1	2019	3	N	2	1	1			3
						2	9									
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	180	1	1522	3	N	-0-					3
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*12	1300 N	1404	-0-	104	104	162	1	1241	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*01	1498 N	1394	-0-	-104	-0-	157	1	1236	3	N	1	1	1			3
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	N	112					246
							123	9									
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	60	1	277	3	N	1	189	1			58
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	N	-0-					58
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-					58
*12	0	W	330	-0-	330	330	63	1	267	3	N	-0-					58
*01	0	W	336	-0-	336	666	66	1	270	3	N	-0-					58

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	205	1	1821	3	N	-0-					1
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	153	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	1457	-0-	1457	1457	162	1	1293	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	0	W	1476	-0-	1476	2933	148	1	1326	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 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
08	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	509	1	1842	3	N	-0-					1
09	2340	X	2229	-0-	-111	-0-	505	1	1724	3	N	-0-					1
10	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	638	1	1713	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	W	2127	-0-	2127	2127	365	1	1762	3	N	-0-					1
01	0	W	2173	-0-	2173	4300	395	1	1777	3	N	1	1	0			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	60	1	277	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
12	0	W	342	-0-	342	342	65	1	275	3	N	2					2
							2	9									
01	0	W	341	-0-	341	683	67	1	271	3	N	3					5
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

08	64294 X	63077	-0-	-1217	-0-	7714	1	55363	3	N	-0-					54
09	62220 X	59263	-0-	-2957	-0-	6800	1	52463	3	N	-0-					54
10	64294 X	60720	-0-	-3574	-0-	6768	1	53929	3	N	21	21	1			54
						23	9									
11	67217 X	67217	-0-	-0-	-0-	6826	1	60348	3	N	39	39	1			54
						43	9									
12	0 W	60105	-0-	60105	60105	7272	1	52833	3	N	-0-					54
01	0 W	60200	-0-	60200	120305	7809	1	52369	3	N	20	19	0			55
						22	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

08	1054 X	984	-0-	-70	-0-	243	1	741	3	N	-0-					1
09	1020 X	1000	-0-	-20	-0-	177	1	823	3	N	-0-					1
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	227	1	933	3	N	-0-					1
11	990 X	955	-0-	-35	-0-	118	1	836	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*12	0 W	1251	-0-	1251	1251	240	1	1011	3	N	-0-					1
*01	0 W	628	-0-	628	1879	124	1	504	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	3	N	-0-					-0-
12	0 W	831	-0-	831	831	92	1	737	3	N	2	1	1			1
						2	9									
01	0 W	820	-0-	820	1651	82	1	737	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 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
08	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	173	1	1243	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	147	1	1131	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	154	1	1227	3	N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	146	1	1062	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	141	1	947	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1342	-0-	1342	1342	257	1	1085	3	N	-0-					-0-
01	0	W	3413	-0-	3413	4755	672	1	2740	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	362	1	2596	3	N	-0-					1
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	331	1	2552	3	N	-0-					1
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	331	1	2640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	320	1	2831	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	W	2604	-0-	2604	2604	315	1	2289	3	N	-0-					1
01	0	W	2382	-0-	2382	4986	309	1	2072	3	N	1	1	0			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	N	-0-	1	1			-0-
*12	0	W	1191	-0-	1191	1191	132	1	1058	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	0	W	1186	-0-	1186	2377	119	1	1066	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	375	1	2692	3	N	-0-					1
09	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	320	1	2466	3	N	-0-					1
10	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	306	1	2435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	303	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	313	1	2276	3	N	-0-					1
01	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	333	1	2234	3	N	1	1	0			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
12	0	W	154	-0-	154	154	19	1	135	3	N	-0-					-0-
01	0	W	108	-0-	108	262	14	1	94	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	W	8	-0-	8	8	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	W	8	-0-	8	16	2	1	6	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	W	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0	W	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			8
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			4
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

08	403	N	286	-0-	-117	-0-	247	3	39	9	Y	35	45	1			49
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1345	3	143	9	Y	130	67	1			112
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	817	3	106	9	Y	96	155	1			53
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	505	3	89	9	Y	81	87	1			47
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	64					111
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	67	94	1			84

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	3	19	9	N	17					152
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1959	3	30	9	N	27					179
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	3	10	9	N	9					188
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	9	N	8					196
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					204
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	3	19	9	N	17					221

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 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
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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 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
08	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	85	1	1288	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1231	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	1550	X	1034	-0-	-516	-0-	69	1	962	2	N	3	3	8			13
							3	9									
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					13
12	1550	X	1484	-0-	-66	-0-	70	1	1414	2	N	-0-					13
01	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	187	1	2830	2	N	1	1	8			15
							1	9									
09	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	186	1	2911	2	N	-0-					15
10	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	163	1	2266	2	N	2	2	8			15
							2	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	171	1	2850	2	N	-0-					15
12	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	125	1	2537	2	N	1	1	8			15
							1	9									
01	3193	X	2486	-0-	-707	-0-	132	1	2354	2	N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 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
08	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	139	1	2086	2	N	3	3	8			16
							3	9									
09	2820	X	2059	-0-	-761	-0-	123	1	1934	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	2635	X	1776	-0-	-859	-0-	119	1	1650	2	N	6	6	8			16
							7	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	N	-0-					16
*12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	119	1	2441	2	N	3	3	8			16
							3	9									
01	2232	X	1902	-0-	-330	-0-	100	1	1802	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

08	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	169	1	2564	2	N	11	11	8			13
							12	9									
09	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	157	1	2454	2	N	6	6	8			13
							7	9									
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	186	1	2587	2	N	19	19	8			13
							21	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	2	N	-0-					13
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	134	1	2734	2	N	5	5	8			13
							6	9									
*01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	175	1	3121	2	N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3747	2	N	9	9	8			14
							10	9									
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	240	1	3756	2	N	7	7	8			14
							8	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	270	1	3755	2	N	21	21	8			14
							23	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	260	1	4345	2	N	-0-					14
12	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	197	1	4002	2	N	6	6	8			14
							7	9									
01	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3		Y	-0-			-0-
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3		Y	-0-			-0-
10	7254 X	7229	-0-	-25	-0-	7229	3		Y	-0-			-0-
11	7020 X	6883	-0-	-137	-0-	6883	3		Y	-0-			-0-
12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3		Y	-0-			-0-
01	7254 X	6553	-0-	-701	-0-	6553	3		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

08	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	884	-0-	-1069	-0-	884	3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3		N	-0-			-0-
09	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3		N	-0-			-0-
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08	5022 X	4554	-0-	-468	-0-	4554	3		N	-0-			-0-
09	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3		N	-0-			-0-
10	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3		N	-0-			-0-
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3		N	-0-			-0-
01	5270 X	1302	-0-	-3968	-0-	1302	3		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-			-0-
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-			-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	2014	-0-	-2047	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	1515	-0-	-2546	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			32
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			32
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			32
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			32
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			32
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	698	1	10943	3	N	-0-			-0-
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	663	1	10694	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	628	1	10236	3	N	-0-			-0-
11	10710 X	9088	-0-	-1622	-0-	617	1	8471	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	5990	-0-	-5077	-0-	425	1	5565	3	N	-0-			-0-
01	11067 X	5460	-0-	-5607	-0-	378	1	5082	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4278 X	3757	-0-	-521	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
09	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			N	-0-			-0-
10	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769	3			N	-0-			-0-
11	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
12	4092 X	1803	-0-	-2289	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	6355 X	5447	-0-	-908	-0-	5447	3			N	-0-			-0-
09	6150 X	5181	-0-	-969	-0-	5181	3			N	-0-			-0-
10	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	5284	3			N	-0-			-0-
11	5700 X	5688	-0-	-12	-0-	5688	3			N	-0-			-0-
12	5890 X	2847	-0-	-3043	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
01	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

08	7161 X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-			-0-
09	6480 X	5944	-0-	-536	-0-	5944	3			N	-0-			-0-
10	6696 X	6174	-0-	-522	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
11	6450 X	6184	-0-	-266	-0-	6184	3			N	-0-			-0-
12	6665 X	2421	-0-	-4244	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	8797	-0-	-1371	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8521	-0-	-1049	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8799	-0-	-687	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8799	-0-	-381	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	4178	-0-	-5308	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	713	N	86	-0-	-627	-0-	86	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

08	8060	X	6895	-0-	-1165	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	7019	-0-	-271	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	2859	-0-	-4674	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

08	8091	X	7000	-0-	-1091	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6761	-0-	-979	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6921	-0-	-705	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6980	-0-	-370	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	3531	-0-	-4064	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

08	9517	X	8189	-0-	-1328	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8000	-0-	-1030	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6109	-0-	-1061	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6522	-0-	-108	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3421	-0-	-3430	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 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
08	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	3			N	-0-			-0-
09	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
10	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

08	25885	X	22533	-0-	-3352	-0-	22533	3			N	-0-			19
09	24750	X	20796	-0-	-3954	-0-	20796	3			N	-0-			19
10	25110	X	21294	-0-	-3816	-0-	21294	3			N	-0-			19
11	24300	X	21391	-0-	-2909	-0-	21391	3			N	-0-			19
12	25110	X	9634	-0-	-15476	-0-	9634	3			N	-0-			19
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-			19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

08	19778	X	19462	-0-	-316	-0-	19462	3			N	-0-			-0-
09	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20472	3			N	-0-			-0-
10	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	3			N	-0-			-0-
11	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	3			N	-0-			-0-
12	21142	X	8750	-0-	-12392	-0-	8750	3			N	-0-			-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
*01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

08	5301	X	2681	-0-	-2620	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	4294	-0-	-836	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	2870	-0-	-2059	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	3732	-0-	-701	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	4254	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	801	1	2942	3	N	-0-			-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	747	1	3010	3	N	-0-			-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	700	1	3095	3	N	-0-			-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	640	1	2762	3	N	-0-			-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	583	1	2789	3	N	-0-			-0-
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	430	1	3162	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 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
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					26
09	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5252	3			N	-0-					26
10	5859	X	5005	-0-	-854	-0-	5005	3			N	-0-					26
11	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	4604	3			N	-0-					26
12	5952	X	4859	-0-	-1093	-0-	4859	3			N	-0-					26
01	5952	X	4271	-0-	-1681	-0-	4271	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	781	1	9842	3	N	-0-					68
09	10830	X	10305	-0-	-525	-0-	781	1	9524	3	N	-0-					68
10	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	759	1	9415	3	N	-0-					68
11	10290	X	9762	-0-	-528	-0-	718	1	9044	3	N	-0-					68
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	809	1	10031	3	N	-0-					68
01	10664	X	8251	-0-	-2413	-0-	613	1	7638	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-					32
09	14940	X	14732	-0-	-208	-0-	14732	3			N	-0-					32
10	15438	X	14247	-0-	-1191	-0-	14247	3			N	-0-					32
11	14940	X	13314	-0-	-1626	-0-	13314	3			N	-0-					32
12	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	3			N	-0-					32
01	15438	X	11288	-0-	-4150	-0-	11288	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					28
12	14B2	EXT	7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18507	X	17547	-0-	-960	-0-	17547	3			N	-0-					27
09	17910	X	17012	-0-	-898	-0-	17012	3			N	-0-					27
10	18414	X	15075	-0-	-3339	-0-	15075	3			N	-0-					27
11	17160	X	14019	-0-	-3141	-0-	14019	3			N	-0-					27
12	17577	X	15457	-0-	-2120	-0-	15457	3			N	-0-					27
01	17577	X	12941	-0-	-4636	-0-	12941	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 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
08	18724	X	17988	-0-	-736	-0-	17988	3			N	-0-					-0-
09	18120	X	16865	-0-	-1255	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
10	18724	X	16385	-0-	-2339	-0-	16385	3			N	-0-					-0-
11	17400	X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15754	-0-	-2226	-0-	15754	3			N	-0-					-0-
01	17980	X	15365	-0-	-2615	-0-	15365	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 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
08	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3			N	-0-					-0-
09	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3			N	-0-					-0-
10	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3			N	-0-					-0-
11	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-					-0-
12	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	3			N	-0-					-0-
*01	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	348	1	7740	3	Y	-0-					41
09	8250	X	8164	-0-	-86	-0-	332	1	7832	3	Y	-0-					41
10	8525	X	6253	-0-	-2272	-0-	248	1	6005	3	Y	-0-					41
11	7830	X	7501	-0-	-329	-0-	332	1	7169	3	Y	-0-					41
12	8432	X	8191	-0-	-241	-0-	400	1	7791	3	Y	-0-					41
01	8432	X	5828	-0-	-2604	-0-	215	1	5613	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-					15
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			Y	-0-					15
10	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	3			Y	-0-					15
11	9120	X	7144	-0-	-1976	-0-	7144	3			Y	-0-					15
12	9424	X	7847	-0-	-1577	-0-	7847	3			Y	-0-					15
01	9424	X	7747	-0-	-1677	-0-	7747	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	3	19	9	N	17					219
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	N	19					238
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3220	3	19	9	N	17					255
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3165	3	34	9	N	31					286
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598	3			N	-0-					286
01	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2814	3	85	9	N	77	183	1			180

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					83
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					83
11	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					83
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					83
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					179
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					180
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					181
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2					183
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1					184
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1					185

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					70
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					70
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					70
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	74	3	83	9	N	75					210
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	33	3	35	9	N	32	177	1			65
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1863	3	72	9	N	65					130
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	197	3	83	9	N	75					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

08	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	1176	2	14	9	N	13					51
09	1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1167	2	17	9	N	15					66
10	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1270	2	25	9	N	23					89
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1252	2	19	9	N	17	77	1			29
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					40
01	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	1246	2	11	9	N	10					50

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

08	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3767	2	4	9	N	4					42
09	3660 X	3619	-0-	-41	-0-	3616	2	3	9	N	3					45
10	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3653	2	13	9	N	12					57
11	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3522	2	13	9	N	12					69
12	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3600	2	9	9	N	8					77
01	3782 X	3475	-0-	-307	-0-	3464	2	11	9	N	10					87

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

08	1550 X	1459	-0-	-91	-0-	1447	2	12	9	N	11					55
09	1770 X	1437	-0-	-333	-0-	1419	2	18	9	N	16					71
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					96
11	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	N	17	85	1			28
12	1488 X	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	N	9					37
01	1488 X	1364	-0-	-124	-0-	1355	2	9	9	N	8					45

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 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
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	92	-0-	92	167	92	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10	94	-0-	94	261	94	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10	69	-0-	69	125	69	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	70	-0-	70	195	70	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT					27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					51
09	DLQ G-10	641	-0-	641	1166	641	3			Y	-0-					51
10	DLQ G-10	657	-0-	657	1823	657	3			Y	-0-					51
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1823					Y	NO RPT					51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

08	2852 X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	1552	-0-	-2044	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					-0-
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
10	6448 X	5953	-0-	-495	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
11	6240 X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12	6448 X	5567	-0-	-881	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-
01	6355 X	5310	-0-	-1045	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

08	589 X	50	-0-	-539	-0-	40	2	10	9	N	9					36
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	1					37
10	434 X	60	-0-	-374	-0-	59	2	1	9	N	1					38
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					40
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					42
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					43

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	N	3					63
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	N	10					73
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3317	2	11	9	N	10					83
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	2	18	9	N	16	80	1			19
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	N	5					24
*01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3271	2	10	9	N	9					33

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	3852	2	8	9	N	7					38
09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3623	2	12	9	N	11					49
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3934	2	23	9	N	21					70
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3939	2	31	9	N	28	79	1			19
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4050	2	6	9	N	5					24
01	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3819	2	14	9	N	13					37

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

08	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2291	2	21	9	N	19					134
09	2760 X	2276	-0-	-484	-0-	2240	2	36	9	N	33	150	1			17
10	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	2291	2	7	9	N	6					23
11	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2130	2	13	9	N	12					35
12	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2311	2	13	9	N	12					47
01	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	2117	2	18	9	N	16					63

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

08	3596 X	3096	-0-	-500	-0-	3096	3			Y	-0-					128
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					128
*10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					128
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

08	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
09	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
10	6510 X	4628	-0-	-1882	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
11	5640 X	4602	-0-	-1038	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
12	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

08	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	1702	2	12	9	N	11					143
09	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	1785	2	10	9	N	9					152
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	2	7	9	N	6					158
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8					166
12	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1838	2	13	9	N	12					178
01	1860 N	871	-0-	-989	-0-	867	2	4	9	N	4					182

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1796	2	55	9	N	50					184
09	1650 N	1151	-0-	-499	-0-	1111	2	40	9	N	36					220
10	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					220
11	1800 N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-	168	1			52
12	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					75
01	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1512	3	61	9	N	55					130

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27
09	1260 N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					27
10	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					214
09	2280	N	1555	-0-	-725	-0-	1555	2			N	-0-					214
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					214
11	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			N	-0-					214
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					214
01	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					199
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	186	2	6	9	N	5					204
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					204
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					204
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					204
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					204

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

08	775	X	328	-0-	-447	-0-	320	3	8	9	N	7					182
09	750	X	120	-0-	-630	-0-	114	3	6	9	N	5					187
10	620	X	114	-0-	-506	-0-	110	3	4	9	N	4					191
11	360	X	102	-0-	-258	-0-	101	3	1	9	N	1					192
12	341	X	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					192
01	341	X	67	-0-	-274	-0-	64	3	3	9	N	3	146	1			49

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

08	744	X	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-					129
09	660	X	111	-0-	-549	-0-	86	3	25	9	N	23					152
10	682	X	103	-0-	-579	-0-	82	3	21	9	N	19					171
11	390	X	76	-0-	-314	-0-	75	3	1	9	N	1					172
12	310	X	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					172
01	310	X	85	-0-	-225	-0-	48	3	37	9	N	34	34	1			172

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

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

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
FORGE ENERGY, LLC 276868
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

08	1532	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	511	2	218	9	Y	198	253	1		55
09	450	N	7	-0-	-443	-0-	5	2	2	9	Y	2				57
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	255	2	182	9	Y	165	172	1		50
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	389	2	182	9	Y	165	84	1		131
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	455	2	178	9	Y	162	174	1		119
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	231	2	85	9	Y	77	87	1		109

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				402
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-				402
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				402
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-				402
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				402
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

08	5363	X	1323	-0-	-4040	-0-	1323	2			Y	-0-				149
09	5190	X	1204	-0-	-3986	-0-	1204	2			Y	-0-				149
10	5053	X	912	-0-	-4141	-0-	912	2			Y	-0-				149
11	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	2			Y	-0-				149
12	1519	X	81	-0-	-1438	-0-	81	2			Y	-0-				149
01	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			Y	-0-				149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				15
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				15
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				15
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				15
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-				15
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-				15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				52
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-				52
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-				52
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-				52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				52

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	512	2	240	9	Y	218	280	1			60
09	480	N	7	-0-	-473	-0-	5	2	2	9	Y	2					62
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	256	2	199	9	Y	181	189	1			54
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	390	2	202	9	Y	184	93	1			145
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	456	2	198	9	Y	180	193	1			132
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	231	2	92	9	Y	84	96	1			120

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4					9
09	1110	N	901	-0-	-209	-0-	880	2	21	9	Y	19					28
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	Y	33					61
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2315	2	75	9	Y	68	69	1			60
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	Y	20	69	1			11
01	1085	N	466	-0-	-619	-0-	426	2	40	9	Y	36	36	1			11

NBL PERMIAN LLC 601345
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 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
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	3	13	9	N	12					150
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5					155
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					155
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					155
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2	131	1			26
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					18
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
*01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1829	-0-	-1240	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

08	27776	X	25226	-0-	-2550	-0-	25157	3	69	9	Y	63					172
09	26880	X	26217	-0-	-663	-0-	26145	3	72	9	Y	65					237
10	27776	X	25520	-0-	-2256	-0-	25446	3	74	9	Y	67					304
11	24420	X	21515	-0-	-2905	-0-	21449	3	66	9	Y	60					364
12	27094	X	19535	-0-	-7559	-0-	19457	3	78	9	Y	71	185	1			250
01	27094	X	22394	-0-	-4700	-0-	22305	3	89	9	Y	81					332

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

08	5208	S	4652	-0-	-556	-0-	1167	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5040	S	1678	-0-	-3362	-0-	1167	1	511	2	N	-0-					-0-
10	5208	S	1441	-0-	-3767	-0-	1167	1	274	2	N	-0-					-0-
11	5856	S	5856	-0-	-0-	-0-	1167	1	4689	2	N	-0-					-0-
12	4950	S	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	1426	S	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

08	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3011	-0-	-499	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

08	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-			-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
*01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

08	DLQ G-10	12789	-0-	12789	12789	2281	1	10508	2	Y	-0-			-0-
09	20867 S	8078	-0-	-12789	-0-	2281	1	5797	2	Y	-0-			-0-
10	5564 S	5564	-0-	-0-	-0-	1564	1	4000	2	Y	-0-			-0-
11	13919 S	13919	-0-	-0-	-0-	2281	1	11638	2	Y	-0-			-0-
12	8339 S	5072	-0-	-3267	-0-	5072	3			Y	-0-			-0-
01	5549 S	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 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
08	12834 X	9502	-0-	-3332	-0-	9499	3	3	9	N	3					69
09	12420 X	8015	-0-	-4405	-0-	8015	3			N	-0-					69
10	12834 X	5802	-0-	-7032	-0-	5784	3	18	9	N	16					85
11	11730 X	5157	-0-	-6573	-0-	5157	3			N	-0-					85
12	12121 X	3276	-0-	-8845	-0-	3276	3			N	-0-					85
01	9517 X	2664	-0-	-6853	-0-	2654	3	10	9	N	9					94

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

08	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20781	3			N	-0-					80
09	20010 X	19032	-0-	-978	-0-	19017	3	15	9	N	14					94
10	20677 X	19429	-0-	-1248	-0-	19420	3	9	9	N	8					102
11	20010 X	16268	-0-	-3742	-0-	16259	3	9	9	N	8					110
12	20677 X	17496	-0-	-3181	-0-	17487	3	9	9	N	8					118
01	20677 X	16992	-0-	-3685	-0-	16980	3	12	9	N	11					129

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

08	15376 X	9640	-0-	-5736	-0-	9640	3			N	-0-					217
09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13330	3	10	9	N	9					226
10	14508 X	14290	-0-	-218	-0-	14284	3	6	9	N	5					231
11	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14576	3	12	9	N	11					242
12	14508 X	13496	-0-	-1012	-0-	13487	3	9	9	N	8					250
01	14291 X	10768	-0-	-3523	-0-	10765	3	3	9	N	3					253

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

08	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19873	3	21	9	N	19					84
09	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16763	3	15	9	N	14					98
10	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16890	3	23	9	N	21					119
11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13123	3	20	9	N	18					137
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	20					157
*01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13587	3	30	9	N	27					184

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

08	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					202
09	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					202
10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					202
11	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					202
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					202
*01	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					44
09	8430 X	6762	-0-	-1668	-0-	6762	3			N	-0-					44
10	8153 X	44	-0-	-8109	-0-	44	3			N	-0-					44
11	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11					55
12	6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					55

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	2281	1	8661	2	Y	-0-					-0-
09	18002 X	7060	-0-	-10942	-0-	2281	1	4779	2	Y	-0-					-0-
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1563	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	8520 X	8019	-0-	-501	-0-	2281	1	5738	2	Y	-0-					-0-
12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-
01	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

708 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

08	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					28
09	1020 N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-					28
10	1023 N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					28
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					28
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	28	7			-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

08	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	2189	1	987	2	N	-0-					80
09	3600 X	2669	-0-	-931	-0-	2189	1	480	2	N	-0-					80
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					80
11	3360 X	2189	-0-	-1171	-0-	2189	1			N	-0-					80
*12	3441 X	520	-0-	-2921	-0-	520	3			N	-0-	16	7			64
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	N	-0-					157
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					157
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					157
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					157
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-	5	7			152
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					152

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

08	2480 N	1583	-0-	-897	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	884	-0-	-1366	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	787	-0-	-1507	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	614	-0-	-916	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

*02	1344	9	-0-	-1335	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*03	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*04	1440	4	-0-	-1436	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*05	1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
*06	1440	1	-0-	-1439	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08	1488	15	-0-	-1473	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*09	1440	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	1488	2	-0-	-1486	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-			64
09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			64
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8301	2	4 9	N	4	4 8		64
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			64
*12	3069 X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2		N	-0-			64
*01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 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
08	3100 N	5274	-0-	2174	2174	5161	2	113	9	N	103	91	1			22
09	3000 N	2869	-0-	-131	2043	2833	2	36	9	N	33	45	1			10
10	3028 N	985	-0-	-2043	-0-	942	2	43	9	Y	39	36	1			3
11	2190 X	123	-0-	-2067	-0-	122	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	2263 X	39	-0-	-2224	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	2263 X	1193	-0-	-1070	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	N	11					115
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2570	3	28	9	N	25					140
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	3	43	9	N	39					179
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2804	3	107	9	N	97	186	1			90
12	2573 N	2119	-0-	-454	-0-	2108	3	11	9	N	10					100
01	2573 N	719	-0-	-1854	-0-	719	3			N	-0-	179	1			-0-

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					115
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					115
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					115
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222 X	56	-0-	-11166	-0-	56	2			N	-0-					117
09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					117
10	11222 X	10701	-0-	-521	-0-	10701	2			N	-0-					117
11	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					117
12	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					117
01	11222 X	7218	-0-	-4004	-0-	7199	2	19	9	N	17					134

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	16	-0-	-4014	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3694	2	73	9	N	66					66
10	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	3290	2	12	9	N	11					77
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3476	2	67	9	N	61					138
12	5642	X	3516	-0-	-2126	-0-	3439	2	77	9	N	70					208
01	3906	X	1423	-0-	-2483	-0-	1423	2			N	-0-	160	1			48

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

08	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-					56
09	6420	X	4093	-0-	-2327	-0-	4090	3	3	9	Y	3					59
10	6634	X	278	-0-	-6356	-0-	276	3	2	9	Y	2					61
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					61
12	6634	X	3646	-0-	-2988	-0-	3646	3			Y	-0-					61
01	6634	X	3998	-0-	-2636	-0-	3998	3			Y	-0-					61

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					55
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1190	3	41	9	Y	37					92
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1172	3	2	9	Y	2					94
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			Y	-0-					94
12	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	3			Y	-0-					94
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					94

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					89
09	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3			Y	-0-	67	7			22
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					22
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					22
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					22
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2017 - PLUGGED 11/04/17

XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

08	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
09	6	S	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	7	S	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	6	S	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	3			N	-0-					-0-
09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	250	2	9332	3	N	-0-					-0-
12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
*01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

08	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	325	-0-	-2155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3322	-0-	222	222	3316	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	461	N	239	-0-	-222	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	620	-0-	-527	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

08	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*11	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

08	10323	X	22	-0-	-10301	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7219	-0-	-2771	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7109	-0-	-1571	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6478	-0-	-1472	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4560	-0-	-2911	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	32160 X	19096	-0-	-13064	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
10	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	38046	2			N	-0-					-0-
11	34681 X	34681	-0-	-0-	-0-	34681	2			N	-0-					-0-
12	33229 X	33229	-0-	-0-	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
01	33666 X	26696	-0-	-6970	-0-	26696	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	16440 X	13770	-0-	-2670	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
10	13981 X	3562	-0-	-10419	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
01	14229 X	13365	-0-	-864	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	12540 X	10561	-0-	-1979	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	12958 X	10344	-0-	-2614	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
11	12540 X	10284	-0-	-2256	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	12958 X	12311	-0-	-647	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
01	10912 X	6746	-0-	-4166	-0-	6746	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

08	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19312	3	8	9	N	7	33	1			2
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

08	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					191
09	360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-	121	7			70
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					70
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	372 X	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

08	2666 N	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2048	-0-	-463	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

08	3658 #	3361	-0-	-297	-0-	3308	3	53	9	Y	48	46	0			15
09	3390 #	3246	-0-	-144	-0-	3178	3	68	9	Y	62	62	0			15
10	3472 #	3349	-0-	-123	-0-	3268	3	81	9	Y	74	79	0			10
11	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	3183	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3293	3	66	9	Y	60	62	0			9
01	3348 #	3280	-0-	-68	-0-	3223	3	57	9	Y	52	53	0			8

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

08	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-	1	0			-0-
09	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1200 #	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1240 #	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*01	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4431	2	125	9	Y	114	115	0			5
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3960	2	75	9	Y	68	69	0			4
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3046	2	68	9	Y	62	62	0			4
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5817	2	211	9	Y	192	185	0			11
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3590	2	110	9	Y	100	106	0			5
*01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3070	2	122	9	Y	111	111	0			5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 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
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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	10	1	985	2	N	8					140
							9	9									
09	1200	X	773	-0-	-427	-0-	10	1	755	2	N	7					147
							8	9									
10	1178	X	994	-0-	-184	-0-	10	1	975	2	N	8					155
							9	9									
11	1140	X	281	-0-	-859	-0-	10	1	269	2	N	2					157
							2	9									
12	1178	X	10	-0-	-1168	-0-	10	1			N	-0-					157
01	992	X	12	-0-	-980	-0-	10	1	2	9	N	2					159

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	Y	11					49
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8					57
10	1147	N	703	-0-	-444	-0-	690	2	13	9	Y	12	42	1			27
11	1110	N	179	-0-	-931	-0-	176	2	3	9	Y	3					30
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1					31

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	10	1	4486	2	Y	37					137
							41	9									
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	10	1	4311	2	Y	28					165
							31	9									
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4769	2	Y	36	127	1			74
							40	9									
11	4320	X	1235	-0-	-3085	-0-	10	1	1215	2	Y	9					83
							10	9									
12	4464	X	11	-0-	-4453	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					83
01	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	10	1	1	2	Y	2					85
							2	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

08	3255	X	1685	-0-	-1570	-0-	1652	2	33	9	N	30					93
09	3150	X	1625	-0-	-1525	-0-	1597	2	28	9	N	25					118
10	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	2292	2	22	9	N	20					138
11	1620	X	644	-0-	-976	-0-	627	2	17	9	N	15					153
12	1674	X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	N	7					160
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	15					175

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

08	620	N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	N	2					87
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3					90
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	N	2					92
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					92
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2					94
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	N	1					95

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	132	1			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	5	8			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	8			42

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657	3	33	9	N	30	2	8			221
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	674	3	34	9	N	31	172	1			80
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	3	32	9	N	29					109
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	674	3	36	9	N	33					142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 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
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	3	22	9	N	20					48
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	178	3	53	9	N	48					96
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	174	3	11	9	N	10					106
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	129	3	4	9	N	4	1	8			109
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	146	3	1	9	N	1					110
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2051	3	63	9	N	57					177
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1929	3	132	4	N	28	166	1			39
							31	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2043	3	34	9	N	31					70
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1935	3	37	9	N	34					104
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1119	3	28	9	N	25					129
01	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	1498	3	34	9	N	31					160

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	901	-0-	901	3540	901	3			Y	-0-					229
09	2900 N	887	-0-	-2013	1527	869	3	18	9	Y	16					245
10	2422 N	895	-0-	-1527	-0-	895	3			Y	-0-					245
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					245
12	775 N	451	-0-	-324	-0-	451	3			Y	-0-					245
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					245

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

08	DLQ G-10	16	-0-	16	810	16	3			Y	-0-					244
09	945 N	135	-0-	-810	-0-	116	3	19	9	Y	17					261
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					261
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					261
12	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					261
01	372 N	111	-0-	-261	-0-	111	3			Y	-0-					261

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

08	DLQ G-10	324	-0-	324	2310	323	3	1	9	Y	1					15
09	2613 N	303	-0-	-2310	-0-	303	3			Y	-0-					15
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					15
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					15
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	3179 R	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1					1
11	3030 #	2410	-0-	-620	-0-	2410	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2945 #	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	3131 #	2032	-0-	-1099	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

08	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3587	2	37	9	Y	34	30	1			42
09	3930 #	3554	-0-	-376	-0-	3519	2	35	9	Y	32	30	1			44
10	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3770	2	40	9	Y	36	61	1			19
11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-	19	1			-0-
12	3720 #	3615	-0-	-105	-0-	3605	2	10	9	Y	9	3	1			6
01	3751 #	3596	-0-	-155	-0-	3559	2	37	9	Y	34	14	1			26

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 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
08	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	2053	3			N	-0-					201
09	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	3			N	-0-					201
10	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	2838	3	14	9	N	13					214
11	2970	X	2012	-0-	-958	-0-	2012	3			N	-0-					214
12	3069	X	1026	-0-	-2043	-0-	1026	3			N	-0-					214
01	2945	X	257	-0-	-2688	-0-	257	3			N	-0-					214

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

08	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	1617	3			N	-0-					162
09	2310	X	1749	-0-	-561	-0-	1749	3			N	-0-					162
10	2387	X	1758	-0-	-629	-0-	1749	3	9	9	N	8					170
11	2220	X	1559	-0-	-661	-0-	1559	3			N	-0-					170
12	2170	X	795	-0-	-1375	-0-	795	3			N	-0-					170
01	1798	X	267	-0-	-1531	-0-	267	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

08	1333	X	472	-0-	-861	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	199	-0-	-1091	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	199	-0-	-1134	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					107
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	N	22	22	8			107
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					107
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					107
*12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					107
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	85	2	32	9	N	29	29	8			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

08	12989	X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-					-0-
09	11850	X	7749	-0-	-4101	-0-	7744	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	8401	X	6729	-0-	-1672	-0-	6679	3	50	4	Y	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6881	-0-	-404	-0-	6815	3	66	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26953 X	26953	-0-	-0-	-0-	25122	3	1831	4	Y	-0-					-0-
09	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3			Y	-0-					-0-
10	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-
11	15885 X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	3			Y	-0-					-0-
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
01	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

08	14771 X	3656	-0-	-11115	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

08	SWR 10	390	-0-	390	168432	390	2			Y	-0-					-0-
09	SWR 10	343	-0-	343	168775	343	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	347	-0-	347	169122	347	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	349	-0-	349	169471	349	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	472	-0-	472	169943	472	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	169943					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	32	3	1	4	Y	29	24	1			9
							32	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	R	61	-0-	-0- B	-0-	28	3	1	4	Y	29	33	1			5
							32	9									
10	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	28	3	29	9	Y	26	25	1			6
11	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	18	1			4
12	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	38	3	17	9	Y	15	15	1			4
*01	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	3	Y	17	13	1			8
							19	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	67	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	66	3	1	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	66	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	60	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	73	3	25	9	Y	23	25	1			1
*01	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	79	3	25	9	Y	23	21	1			3

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	34	3	14	9	Y	13	16	1			2
12	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	35	3	13	9	Y	12	13	1			1
*01	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	13	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 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
08	31	#	37	-0-	6 B	-12	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																	
09	30	#	38	-0-	8 B	-4	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	39	R	43	-0-	4 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*01	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651 #	470	-0-	-181 B	-598	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-304									
09	630 #	698	-0-	68 B	-226	698	3			N	-0-					-0-
10	651 #	580	-0-	-71 B	-297	580	3			N	-0-					-0-
11	630 #	200	-0-	-430 B	-727	200	3			N	-0-					-0-
12	682 #	782	-0-	100 B	-627	782	3			N	-0-					-0-
01	682 #	680	-0-	-2 B	-629	680	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 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
08	806 #	340	-0-	-466 B	-946	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-795	CANCELLED UNDERAGE ->		-151									
09	1050 #	817	-0-	-233 B	-1028	817	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	690	-0-	-395 B	-1423	690	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	114	-0-	-936 B	-2359	114	3			N	-0-					-0-
12	961 #	913	-0-	-48 B	-2407	913	3			N	-0-					-0-
01	837 #	917	-0-	80 B	-2327	917	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 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
08	744 #	550	-0-	-194 B	-934	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->		-663									
09	720 #	730	-0-	10 B	-261	730	3			N	-0-					-0-
10	744 #	630	-0-	-114 B	-375	630	3			N	-0-					-0-
11	720 #	269	-0-	-451 B	-826	269	3			N	-0-					-0-
12	744 #	792	-0-	48 B	-778	792	3			N	-0-					-0-
01	744 #	765	-0-	21 B	-757	765	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 #	627	-0-	-179 B	-956	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-405	CANCELLED UNDERAGE ->		-551									
09	780 #	854	-0-	74 B	-331	854	3			N	-0-					-0-
10	775 #	704	-0-	-71 B	-402	704	3			N	-0-					-0-
11	750 #	376	-0-	-374 B	-776	376	3			N	-0-					-0-
12	837 #	1028	-0-	191 B	-585	1028	3			N	-0-					-0-
01	837 #	853	-0-	16 B	-569	853	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-31									
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9 B	-92	22	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2227 R	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2706 R	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
10	2423 R	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	1650 #	1218	-0-	-432 B	-432	1218	3			N	-0-					-0-
12	2820 R	3252	-0-	432 B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
*01	3088 R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	41	-0-	10 B	-1666	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1666																
09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	17	-0-	-14 B	-14	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	39	-0-	9 B	-5	39	3			Y	-0-					-0-
12	35 R	40	-0-	5 B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861 R	919	-0-	58 B	-0-	862	3	6	4	Y	46	45	1			3
						51	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	836	-0-	836 B	836	778	3	11	4	Y	43	39	1			7
						47	9									
10	DLQ G-10	1061	-0-	1061 B	1897	1002	3	59	9	Y	54	51	1			10
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050 B	2947	995	3	55	9	Y	50	54	1			6
12	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B	4014	1016	3	51	9	Y	46	50	1			2
*01	4717 R	703	-0-	-4014 B	-0-	653	3	50	9	Y	45	41	1			6

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	23	-0-	-8 B	-8	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																
09	60 #	26	-0-	-34 B	-42	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	62 #	26	-0-	-36 B	-78	26	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37 B	-115	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-123	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-134	20	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418 #	1736	-0-	-682 B	-1590	1736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856 CANCELLED UNDERAGE -> -734																
09	2340 #	2312	-0-	-28 B	-884	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2013	-0-	-374 B	-1258	2013	3			N	-0-					-0-
11	2250 #	654	-0-	-1596 B	-2854	654	3			N	-0-					-0-
12	2387 #	2381	-0-	-6 B	-2860	2381	3			N	-0-					-0-
01	2387 #	2341	-0-	-46 B	-2906	2341	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	266	-0-	-75 B	-462	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -193 CANCELLED UNDERAGE -> -269																
09	300 #	342	-0-	42 B	-151	342	3			N	-0-					-0-
10	310 #	290	-0-	-20 B	-171	290	3			N	-0-					-0-
11	300 #	83	-0-	-217 B	-388	83	3			N	-0-					-0-
12	341 #	415	-0-	74 B	-314	415	3			N	-0-					-0-
01	341 #	365	-0-	24 B	-290	365	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264 R	930	-0-	666 B	-0-	924	3	6	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2833 R	2833	-0-	-0- B	-0-	2794	3	39	4	Y	-0-			-0-
10	2645 R	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			Y	-0-			-0-
11	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			Y	-0-			-0-
12	2022 R	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			Y	-0-			-0-
*01	1771 R	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1023 #	679	-0-	-344 B	-1278	679	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -521 CANCELLED UNDERAGE -> -757														
09	990 #	999	-0-	9 B	-512	999	3			N	-0-			-0-
10	1023 #	845	-0-	-178 B	-690	845	3			N	-0-			-0-
11	960 #	301	-0-	-659 B	-1349	301	3			N	-0-			-0-
12	1023 #	1150	-0-	127 B	-1222	1150	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	1008	-0-	-15 B	-1237	1008	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -17														
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

08	31 #	24	-0-	-7 B	-37	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -3														
09	30 #	21	-0-	-9 B	-43	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-48	26	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10 B	-66	21	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

08	124 #	76	-0-	-48	B	-109	65	3	1	4	N	9	11	1		5
							10	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109																
09	120 #	49	-0-	-71	B	-180	38	3	1	4	N	9	5	1		9
							10	9								
10	93 #	45	-0-	-48	B	-228	34	3	11	9	N	10	12	1		7
11	90 #	46	-0-	-44	B	-272	37	3	9	9	N	8	6	1		9
12	62 #	56	-0-	-6	B	-278	48	3	8	9	N	7	12	1		4
01	62 #	48	-0-	-14	B	-292	1	1	38	3	N	8	6	1		6
							9	9								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

08	651 #	393	-0-	-258	B	-1158	393	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -409 CANCELLED UNDERAGE -> -749													
09	660 #	677	-0-	17	B	-392	677	3	N	-0-			-0-
10	682 #	566	-0-	-116	B	-508	566	3	N	-0-			-0-
11	660 #	130	-0-	-530	B	-1038	130	3	N	-0-			-0-
12	713 #	732	-0-	19	B	-1019	732	3	N	-0-			-0-
01	713 #	676	-0-	-37	B	-1056	676	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

08	682 #	296	-0-	-386	B	-1301	296	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562 CANCELLED UNDERAGE -> -739													
09	660 #	711	-0-	51	B	-511	711	3	N	-0-			-0-
10	682 #	574	-0-	-108	B	-619	574	3	N	-0-			-0-
11	630 #	91	-0-	-539	B	-1158	91	3	N	-0-			-0-
12	713 #	776	-0-	63	B	-1095	776	3	N	-0-			-0-
01	713 #	742	-0-	29	B	-1066	742	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

08	31 #	37	-0-	6	B	-94	36	3	1	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -83																
09	30 #	38	-0-	8	B	-3	37	3	1	4	Y	-0-				-0-
10	40 R	43	-0-	3	B	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
*01	39 R	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

08	248 #	234	-0-	-14	B	-5641	234	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2632 CANCELLED UNDERAGE -> -3009													
09	240 #	246	-0-	6	B	-2626	246	3	N	-0-			-0-
10	248 #	245	-0-	-3	B	-2629	245	3	N	-0-			-0-
11	240 #	70	-0-	-170	B	-2799	70	3	N	-0-			-0-
12	248 #	254	-0-	6	B	-2793	254	3	N	-0-			-0-
01	248 #	269	-0-	21	B	-2772	269	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 #	502	-0-	99 B	-582	475 3	3 4	Y	22	23 1		1
						24 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -582												
09	210 #	440	-0-	230 B	-352	410 3	6 4	Y	22	20 1		3
						24 9						
10	426 R	778	-0-	352 B	-0-	748 3	30 9	Y	27	25 1		5
11	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	500 3	42 9	Y	38	38 1		5
12	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	298 3	21 9	Y	19	23 1		1
*01	547 R	547	-0-	-0- B	-0-	535 3	12 9	Y	11	11 1		1

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

08	155 #	126	-0-	-29 B	-57	125 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57												
09	90 #	131	-0-	41 B	-16	129 3	2 4	Y	-0-			-0-
10	144 R	160	-0-	16 B	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
12	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
*01	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

08	310 #	252	-0-	-58 B	-478	252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -174												
09	300 #	322	-0-	22 B	-282	322 3		N	-0-			-0-
10	279 #	295	-0-	16 B	-266	295 3		N	-0-			-0-
11	270 #	129	-0-	-141 B	-407	129 3		N	-0-			-0-
12	341 #	346	-0-	5 B	-402	346 3		N	-0-			-0-
01	341 #	339	-0-	-2 B	-404	339 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

08	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	208 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	216 3	3 4	Y	-0-			-0-
10	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
11	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		Y	-0-			-0-
12	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
*01	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

08	279 #	104	-0-	-175 B	-528	104 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -301												
09	270 #	305	-0-	35 B	-192	305 3		N	-0-			-0-
10	279 #	240	-0-	-39 B	-231	240 3		N	-0-			-0-
11	270 #	33	-0-	-237 B	-468	33 3		N	-0-			-0-
12	310 #	348	-0-	38 B	-430	348 3		N	-0-			-0-
01	310 #	322	-0-	12 B	-418	322 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 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
08	82	R	82	-0-	-0- B	-0-	68	3	1	4	Y	12	12	1			1
							13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	72	R	72	-0-	-0- B	-0-	59	3	1	4	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	122	R	122	-0-	-0- B	-0-	107	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	73	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	159	R	159	-0-	-0- B	-0-	135	3	24	9	Y	22	24	1			1
*01	120	R	120	-0-	-0- B	-0-	95	3	25	9	Y	23	21	1			3

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	65	3	1	4	Y	9	13	1			5
							10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49	R	49	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	9	5	1			9
							10	9									
10	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	34	3	11	9	Y	10	12	1			7
11	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	37	3	9	9	Y	8	6	1			9
12	513	R	513	-0-	-0- B	-0-	502	3	11	9	Y	10	14	1			5
*01	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	3	1	1150	3	Y	14	9	1			10
							15	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 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
08	403	#	45	-0-	-358 B	-2716	40	3	1	4	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1538 CANCELLED UNDERAGE -> -1178																	
09	390	#	57	-0-	-333 B	-1871	49	3	1	4	N	6	5	1			1
							7	9									
10	744	#	49	-0-	-695 B	-2566	46	3	3	9	N	3	3	1			1
11	720	#	39	-0-	-681 B	-3247	39	3			N	-0-	1	1			-0-
12	744	#	41	-0-	-703 B	-3950	40	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	62	#	34	-0-	-28 B	-3978	34	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 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
08	265	R	465	-0-	200 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	475	R	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	389	R	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	319	R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310	#	294	-0-	-16 B	-16	294	3			N	-0-					-0-
01	310	#	275	-0-	-35 B	-51	275	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
*01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

08	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	66 3	1 4	Y	9	11 1		5
						10 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	71 3	1 4	Y	9	5 1		9
						10 9						
10	62 #	45	-0-	-17 B	-17	34 3	11 9	Y	10	12 1		7
11	67 R	84	-0-	17 B	-0-	75 3	9 9	Y	8	6 1		9
12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	96 3	8 9	Y	7	12 1		4
*01	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	1 1	77 3	Y	8	6 1		6
						9 9						

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
*01	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186 #	54	-0-	-132 B	-1144	32	3	1	4	N	19	19	1			6
						21	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-865	CANCELLED UNDERAGE ->		-279									
09	90 #	46	-0-	-44 B	-909	28	3	1	4	N	15	18	1			3
						17	9									
10	62 #	36	-0-	-26 B	-935	19	3	17	9	N	15	14	1			4
11	60 #	32	-0-	-28 B	-963	15	3	17	9	N	15	15	1			4
12	62 #	55	-0-	-7 B	-970	38	3	17	9	N	15	15	1			4
01	62 #	56	-0-	-6 B	-976	1	1	36	3	N	17	13	1			8
						19	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	18	16	1			3
						20	9									
10	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	33	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	30	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	9	Y	11	12	1			1
*01	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	40	3	12	9	Y	11	11	1			1

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-17									
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-72	20	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

08	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	438	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	540 #	415	-0-	-125 B	-125	409	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	558 #	398	-0-	-160 B	-285	398	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	377	-0-	-163 B	-448	377	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	357	-0-	-77 B	-525	357	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	290	-0-	-144 B	-669	290	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63	R	63	-0-	-0- B	-0-	45	3	1	4	Y	15	16	1			1
							17	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	#	46	-0-	-14 B	-14	33	3	1	4	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	62	#	48	-0-	-14 B	-28	33	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	60	#	12	-0-	-48 B	-76	9	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	62	#	2	-0-	-60 B	-136	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	#	10	-0-	-52 B	-188	8	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

08	620	#	670	-0-	50 B	-93	666	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																	
09	1050	#	735	-0-	-315 B	-408	725	3	10	4	Y	-0-					-0-
10	930	#	750	-0-	-180 B	-588	739	3	11	9	Y	10	8	1			2
11	660	#	849	-0-	189 B	-399	841	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	775	#	768	-0-	-7 B	-406	768	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	775	#	607	-0-	-168 B	-574	607	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

08	62	#	262	-0-	200 B	-1163	260	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163																	
09	300	#	223	-0-	-77 B	-77	220	3	3	4	Y	-0-					-0-
10	310	#	182	-0-	-128 B	-205	182	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	159	-0-	-141 B	-346	159	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	142	-0-	-168 B	-514	142	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	149	-0-	-99 B	-613	149	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

08	808	R	808	-0-	-0- B	-0-	803	3	5	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	617	R	617	-0-	-0- B	-0-	608	3	9	4	Y	-0-					-0-
10	721	R	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
11	665	R	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	633	R	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
*01	458	R	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

08	775	#	578	-0-	-197 B	-989	574	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -290																	
09	840	#	487	-0-	-353 B	-1052	480	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	744	#	716	-0-	-28 B	-1080	716	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	797	-0-	137 B	-943	797	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	866	-0-	277 B	-666	866	3			Y	-0-					-0-
01	713	#	554	-0-	-159 B	-825	554	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 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
08	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*01	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

08	602 R	602	-0-	-0-	B	-0-	574	3	4	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600 #	518	-0-	-82	B	-82	487	3	7	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	651 #	536	-0-	-115	B	-197	532	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	630 #	484	-0-	-146	B	-343	460	3	24	9	Y	22	20	1			3
12	651 #	577	-0-	-74	B	-417	553	3	24	9	Y	22	24	1			1
01	589 #	611	-0-	22	B	-395	586	3	25	9	Y	23	21	1			3

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

08	868 #	651	-0-	-217	B	-526	647	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -526																	
09	840 #	890	-0-	50	B	-476	878	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	744 #	951	-0-	207	B	-269	951	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	740	-0-	80	B	-189	740	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	740	-0-	-190	B	-379	740	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	843	-0-	-118	B	-497	843	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

08	31 #	24	-0-	-7	B	-61	23	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -27																	
09	30 #	21	-0-	-9	B	-43	20	3	1	4	N	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	B	-48	26	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4	B	-52	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B	-56	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	B	-66	21	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

08	186 #	193	-0-	7	B	-416	168	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -168																	
09	150 #	63	-0-	-87	B	-335	48	3	1	4	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	155 #	95	-0-	-60	B	-395	80	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	150 #	79	-0-	-71	B	-466	65	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	155 #	30	-0-	-125	B	-591	18	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	155 #	32	-0-	-123	B	-714	20	3	12	9	Y	11	11	1			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 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
08	341	#	136	-0-	-205 B	-988	122	3	1	4	Y	12	12	1			1
							13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -988																	
09	90	#	99	-0-	9 B	-979	86	3	1	4	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	93	#	131	-0-	38 B	-941	116	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	90	#	156	-0-	66 B	-875	142	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	93	#	70	-0-	-23 B	-898	58	3	12	9	Y	11	12	1			1
01	93	#	74	-0-	-19 B	-917	62	3	12	9	Y	11	11	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 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
08	558	#	375	-0-	-183 B	-483	373	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -483																	
09	510	#	399	-0-	-111 B	-594	393	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	496	#	467	-0-	-29 B	-623	467	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	480	-0-	90 B	-533	480	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	246	-0-	-157 B	-690	246	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	185	-0-	-280 B	-970	185	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 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
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-4796					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -4735																	
09	30	#	4	-0-	-26 B	-87	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-118					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-148					Y	-0-					-0-
12	4	#	7	-0-	3 B	-145	7	3			Y	-0-					-0-
01	4	#	-0-	-0-	-4 B	-149					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	#	328	-0-	-540 B	-1662	328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872 CANCELLED UNDERAGE -> -790																	
09	840	#	644	-0-	-196 B	-1068	644	3			N	-0-					-0-
10	868	#	772	-0-	-96 B	-1164	772	3			N	-0-					-0-
11	840	#	84	-0-	-756 B	-1920	84	3			N	-0-					-0-
12	775	#	747	-0-	-28 B	-1948	747	3			N	-0-					-0-
01	775	#	694	-0-	-81 B	-2029	694	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 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
08	31	#	24	-0-	-7 B	-73	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	
09	30	#	22	-0-	-8 B	-50	21	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-61	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11 B	-72	19	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11 B	-83	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9 B	-92	22	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 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
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 #	44	-0-	-16 B	-16	43	3	1	4	N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4 B	-20	58	3			N	-0-			-0-
11	60 #	65	-0-	5 B	-15	65	3			N	-0-			-0-
12	62 #	68	-0-	6 B	-9	68	3			N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3 B	-12	59	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

08	403 #	121	-0-	-282 B	-1029	120	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1029														
09	240 #	142	-0-	-98 B	-1127	140	3	2	4	Y	-0-			-0-
10	248 #	112	-0-	-136 B	-1263	112	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	59	-0-	-121 B	-1384	59	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	46	-0-	-109 B	-1493	46	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	40	-0-	-115 B	-1608	40	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

08	713 #	356	-0-	-357 B	-1112	356	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -420 CANCELLED UNDERAGE -> -692														
09	690 #	717	-0-	27 B	-393	717	3			N	-0-			-0-
10	713 #	595	-0-	-118 B	-511	595	3			N	-0-			-0-
11	660 #	153	-0-	-507 B	-1018	153	3			N	-0-			-0-
12	744 #	802	-0-	58 B	-960	802	3			N	-0-			-0-
01	744 #	704	-0-	-40 B	-1000	704	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

08	775 #	774	-0-	-1 B	-1171	769	3	5	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -166 CANCELLED UNDERAGE -> -1005														
09	750 #	811	-0-	61 B	-105	800	3	11	4	N	-0-			-0-
10	806 #	909	-0-	103 B	-2	909	3			N	-0-			-0-
11	780 #	755	-0-	-25 B	-27	755	3			N	-0-			-0-
12	806 #	587	-0-	-219 B	-246	587	3			N	-0-			-0-
01	806 #	474	-0-	-332 B	-578	474	3			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

08	558 #	487	-0-	-71 B	-71	484	3	3	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71														
09	690 #	510	-0-	-180 B	-251	503	3	7	4	Y	-0-			-0-
10	713 #	417	-0-	-296 B	-547	417	3			Y	-0-			-0-
11	690 #	522	-0-	-168 B	-715	522	3			Y	-0-			-0-
12	620 #	550	-0-	-70 B	-785	550	3			Y	-0-			-0-
01	527 #	420	-0-	-107 B	-892	420	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

08	806 #	490	-0-	-316 B	-655	490	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -336 CANCELLED UNDERAGE -> -319														
09	780 #	775	-0-	-5 B	-341	775	3			N	-0-			-0-
10	806 #	638	-0-	-168 B	-509	638	3			N	-0-			-0-
11	780 #	131	-0-	-649 B	-1158	131	3			N	-0-			-0-
12	806 #	798	-0-	-8 B	-1166	798	3			N	-0-			-0-
01	806 #	619	-0-	-187 B	-1353	619	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 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
08	527 #	193	-0-	-334 B	-1149	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-567	CANCELLED UNDERAGE ->			-582									
09	510 #	534	-0-	24 B	-543	534	3			N	-0-					-0-
10	527 #	440	-0-	-87 B	-630	440	3			N	-0-					-0-
11	510 #	50	-0-	-460 B	-1090	50	3			N	-0-					-0-
12	558 #	578	-0-	20 B	-1070	578	3			N	-0-					-0-
01	558 #	539	-0-	-19 B	-1089	539	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-967									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

08	310 #	233	-0-	-77 B	-589	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-99	CANCELLED UNDERAGE ->			-490									
09	300 #	306	-0-	6 B	-93	306	3			N	-0-					-0-
10	310 #	261	-0-	-49 B	-142	261	3			N	-0-					-0-
11	300 #	107	-0-	-193 B	-335	107	3			N	-0-					-0-
12	310 #	332	-0-	22 B	-313	332	3			N	-0-					-0-
01	310 #	293	-0-	-17 B	-330	293	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	85	3	23	9	Y	21	23	1			3
12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	92	3	12	9	Y	11	13	1			1
*01	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	62	3	12	9	Y	11	11	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

08	1116 #	840	-0-	-276 B	-1365	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-444	CANCELLED UNDERAGE ->			-921									
09	1080 #	1104	-0-	24 B	-420	1104	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	892	-0-	-224 B	-644	892	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	408	-0-	-642 B	-1286	408	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	1153	-0-	6 B	-1280	1153	3			N	-0-					-0-
01	1147 #	1079	-0-	-68 B	-1348	1079	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 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
08	31	#	43	-0-	12 B	-1852	40	3	1	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1424	CANCELLED UNDERAGE ->		-428									
09	420	#	57	-0-	-363 B	-1787	49	3	1	4	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1860	#	46	-0-	-1814 B	-3601	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1800	#	39	-0-	-1761 B	-5362	39	3			Y	-0-					-0-
12	1860	#	40	-0-	-1820 B	-7182	40	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	34	-0-	-28 B	-7210	34	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

08	31	#	8	-0-	-23 B	-152	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-56									
09	30	#	14	-0-	-16 B	-112	14	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20 B	-132	11	3			N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13 B	-145					N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14 B	-159					N	-0-					-0-
01	14	#	21	-0-	7 B	-152	21	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

08	992	#	676	-0-	-316 B	-1234	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-491	CANCELLED UNDERAGE ->		-743									
09	960	#	952	-0-	-8 B	-499	952	3			N	-0-					-0-
10	992	#	830	-0-	-162 B	-661	830	3			N	-0-					-0-
11	930	#	308	-0-	-622 B	-1283	308	3			N	-0-					-0-
12	992	#	1072	-0-	80 B	-1203	1072	3			N	-0-					-0-
01	992	#	988	-0-	-4 B	-1207	988	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

08	1023	#	599	-0-	-424 B	-1272	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-745									
09	990	#	989	-0-	-1 B	-528	989	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	833	-0-	-190 B	-718	833	3			N	-0-					-0-
11	960	#	205	-0-	-755 B	-1473	205	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	1076	-0-	53 B	-1420	1076	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	995	-0-	-28 B	-1448	995	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

08	31	#	43	-0-	12 B	-163	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-88									
09	30	#	51	-0-	21 B	-54	51	3			N	-0-					-0-
10	31	#	56	-0-	25 B	-29	56	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12 B	-41	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	63	-0-	32 B	-9	63	3			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13 B	-22	18	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 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
08	341 #	350	-0-	9	B	-178	350	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178										
09	330 #	339	-0-	9	B	-169	339	3		Y	-0-			24
10	341 #	348	-0-	7	B	-162	348	3		Y	-0-			24
11	330 #	335	-0-	5	B	-157	335	3		Y	-0-			24
12	341 #	310	-0-	-31	B	-188	310	3		Y	-0-			24
01	341 #	144	-0-	-197	B	-385	144	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

08	589 #	582	-0-	-7	B	-451	582	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137		CANCELLED UNDERAGE ->		-314						
09	570 #	561	-0-	-9	B	-146	561	3		Y	-0-			54
10	589 #	582	-0-	-7	B	-153	582	3		Y	-0-			54
11	570 #	564	-0-	-6	B	-159	564	3		Y	-0-			54
12	589 #	623	-0-	34	B	-125	623	3		Y	-0-			54
*01	663 R	788	-0-	125	B	-0-	788	3		Y	-0-			54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

08	2294 #	2234	-0-	-60	B	-1249	2234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-752		CANCELLED UNDERAGE ->		-497						
09	2190 #	2154	-0-	-36	B	-788	2154	3		N	-0-			-0-
10	2263 #	2211	-0-	-52	B	-840	2211	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2122	-0-	-38	B	-878	2122	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2235	-0-	3	B	-875	2235	3		N	-0-			-0-
01	2232 #	2315	-0-	83	B	-792	2315	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

08	496 #	551	-0-	55	B	-3	551	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-3						
09	540 #	462	-0-	-78	B	-78	462	3		Y	-0-			-0-
10	558 #	405	-0-	-153	B	-231	405	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	346	-0-	-194	B	-425	346	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	402	-0-	-156	B	-581	402	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	442	-0-	-116	B	-697	442	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

08	713 #	668	-0-	-45	B	-446	668	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254		CANCELLED UNDERAGE ->		-192						
09	690 #	648	-0-	-42	B	-296	648	3		N	-0-			-0-
10	713 #	702	-0-	-11	B	-307	702	3		N	-0-			-0-
11	660 #	666	-0-	6	B	-301	666	3		N	-0-			-0-
12	682 #	665	-0-	-17	B	-318	665	3		N	-0-			-0-
01	713 #	599	-0-	-114	B	-432	599	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 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
08	1116 #	969	-0-	-147 B	-1085	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-508	CANCELLED UNDERAGE ->			-577										
09	1080 #	930	-0-	-150 B	-658	930	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	1119	-0-	34 B	-624	1119	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	1108	-0-	88 B	-536	1108	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	1056	-0-	2 B	-534	1056	3			N	-0-					-0-
01	1116 #	766	-0-	-350 B	-884	766	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

08	527 #	476	-0-	-51 B	-449	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-222	CANCELLED UNDERAGE ->			-227										
09	510 #	465	-0-	-45 B	-267	465	3			N	-0-					-0-
10	527 #	506	-0-	-21 B	-288	506	3			N	-0-					-0-
11	510 #	480	-0-	-30 B	-318	480	3			N	-0-					-0-
12	527 #	485	-0-	-42 B	-360	485	3			N	-0-					-0-
01	496 #	477	-0-	-19 B	-379	477	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

08	279 #	271	-0-	-8 B	-264	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-145	CANCELLED UNDERAGE ->			-119										
09	270 #	258	-0-	-12 B	-157	258	3			N	-0-					-0-
10	279 #	266	-0-	-13 B	-170	266	3			N	-0-					-0-
11	270 #	257	-0-	-13 B	-183	257	3			N	-0-					-0-
12	279 #	275	-0-	-4 B	-187	275	3			N	-0-					-0-
01	279 #	280	-0-	1 B	-186	280	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

08	1178 #	1164	-0-	-14 B	-1527	1164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-731	CANCELLED UNDERAGE ->			-796										
09	1140 #	1195	-0-	55 B	-676	1195	3			Y	-0-					-0-
10	1302 #	1216	-0-	-86 B	-762	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1260 #	1151	-0-	-109 B	-871	1151	3			Y	-0-					-0-
12	1302 #	1153	-0-	-149 B	-1020	1153	3			Y	-0-					-0-
01	1240 #	1139	-0-	-101 B	-1121	1139	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1011	3	34	9	Y	31	31	0			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1080 #	993	-0-	-87 B	-87	964	3	29	9	Y	26	26	0			4
10	1116 #	1066	-0-	-50 B	-137	1034	3	32	9	Y	29	29	0			4
11	1080 #	1031	-0-	-49 B	-186	990	3	41	9	Y	37	35	0			6
12	1085 #	999	-0-	-86 B	-272	958	3	41	9	Y	37	38	0			5
01	1054 #	1055	-0-	1 B	-271	1018	3	37	9	Y	34	33	0			6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

08	1519 #	1586	-0-	67 B	-263	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-197	CANCELLED UNDERAGE ->			-66										
09	1470 #	1558	-0-	88 B	-109	1558	3			N	-0-					-0-
10	1519 #	1624	-0-	105 B	-4	1624	3			N	-0-					-0-
11	1574 R	1578	-0-	4 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	1639 R	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*01	1633 R	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	217	-0-	155 B	-138	175	3	2	4	Y	36	37	0			2
							40	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-138										
09	233	R	233	-0-	-0- B	-0-	198	3	35	9	Y	32	32	0			2
10	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	0			1
11	245	R	245	-0-	-0- B	-0-	204	3	41	9	Y	37	37	0			1
12	292	R	292	-0-	-0- B	-0-	251	3	4	4	Y	34	34	0			1
							37	9									
*01	234	R	234	-0-	-0- B	-0-	191	3	1	4	Y	38	38	0			1
							42	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

08	837	#	730	-0-	-107 B	-1186	713	3	17	9	N	15	16	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-692		CANCELLED UNDERAGE ->		-494										
09	780	#	816	-0-	36 B	-656	793	3	23	9	N	21	19	0			4
10	930	#	849	-0-	-81 B	-737	821	3	28	9	N	25	26	0			3
11	900	#	798	-0-	-102 B	-839	779	3	19	9	N	17	17	0			3
12	930	#	789	-0-	-141 B	-980	767	3	22	9	N	20	21	0			2
01	837	#	795	-0-	-42 B	-1022	778	3	17	9	N	15	14	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	186	#	187	-0-	1 B	-172	187	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-172										
09	181	R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3 B	-3	177	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	181	-0-	-5 B	-8	181	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1 B	-9	185	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

08	465	#	195	-0-	-270 B	-1752	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-875		CANCELLED UNDERAGE ->		-877										
09	420	#	171	-0-	-249 B	-1124	171	3			N	-0-					-0-
10	434	#	182	-0-	-252 B	-1376	182	3			N	-0-					-0-
11	300	#	214	-0-	-86 B	-1462	214	3			N	-0-					-0-
12	248	#	343	-0-	95 B	-1367	343	3			N	-0-					-0-
01	186	#	201	-0-	15 B	-1352	201	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

08	1023	#	969	-0-	-54 B	-510	969	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-278		CANCELLED UNDERAGE ->		-232										
09	990	#	938	-0-	-52 B	-330	938	3			Y	-0-					-0-
10	992	#	975	-0-	-17 B	-347	975	3			Y	-0-					-0-
11	960	#	939	-0-	-21 B	-368	939	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	962	-0-	1 B	-367	962	3			Y	-0-					-0-
01	961	#	996	-0-	35 B	-332	996	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

08	620	#	731	-0-	111 B	-1031	731	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-799		CANCELLED UNDERAGE ->		-232										
09	600	#	649	-0-	49 B	-750	649	3			Y	-0-					-0-
10	589	#	634	-0-	45 B	-705	634	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	595	-0-	-5 B	-710	595	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	603	-0-	-17 B	-727	603	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	462	-0-	-158 B	-885	462	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868 #	815	-0-	-53 B	-393	781	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-383	CANCELLED UNDERAGE ->			-10									
09	780 #	788	-0-	8 B	-375	754	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	806 #	815	-0-	9 B	-366	783	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	780 #	763	-0-	-17 B	-383	734	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	806 #	788	-0-	-18 B	-401	753	3	35	9	Y	32	32	0			1
01	806 #	787	-0-	-19 B	-420	751	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

08	62 #	81	-0-	19 B	-3414	77	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-41	CANCELLED UNDERAGE ->			-3373									
09	60 #	90	-0-	30 B	-11	90	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	104	-0-	11 B	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*01	137 R	137	-0-	-0- B	-0-	136	3	1	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

08	899 #	893	-0-	-6 B	-542	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-95	CANCELLED UNDERAGE ->			-447									
09	870 #	861	-0-	-9 B	-104	861	3			N	-0-					-0-
10	899 #	884	-0-	-15 B	-119	884	3			N	-0-					-0-
11	870 #	796	-0-	-74 B	-193	796	3			N	-0-					-0-
12	899 #	725	-0-	-174 B	-367	725	3			N	-0-					-0-
01	899 #	686	-0-	-213 B	-580	686	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1860 #	1415	-0-	-445 B	-1360	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1359	CANCELLED UNDERAGE ->			-1									
09	1620 #	1378	-0-	-242 B	-1601	1378	3			N	-0-					-0-
10	1674 #	1589	-0-	-85 B	-1686	1589	3			N	-0-					-0-
11	1530 #	1546	-0-	16 B	-1670	1546	3			N	-0-					-0-
12	1581 #	1612	-0-	31 B	-1639	1612	3			N	-0-					-0-
01	1581 #	1444	-0-	-137 B	-1776	1444	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

08	2418 #	2158	-0-	-260 B	-439	2158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-439													
09	2310 #	2201	-0-	-109 B	-548	2201	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2425	-0-	38 B	-510	2425	3			N	-0-					-0-
11	2250 #	2355	-0-	105 B	-405	2355	3			N	-0-					-0-
12	2325 #	2457	-0-	132 B	-273	2457	3			N	-0-					-0-
01	2418 #	2524	-0-	106 B	-167	2524	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

08	3038 #	1463	-0-	-1575	B	-6565	1463	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6565														
09	2730 #	2624	-0-	-106	B	-6671	2624	3		Y	-0-			-0-
10	2542 #	3530	-0-	988	B	-5683	3530	3		Y	-0-			-0-
11	1560 #	2884	-0-	1324	B	-4359	2884	3		Y	-0-			-0-
12	2697 #	2622	-0-	-75	B	-4434	2622	3		Y	-0-			-0-
01	3534 #	1176	-0-	-2358	B	-6792	1176	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

08	0 #	564	-0-	564	B	-583	564	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -583														
09	780 #	495	-0-	-285	B	-868	495	3		Y	-0-			-0-
10	806 #	413	-0-	-393	B	-1261	413	3		Y	-0-			-0-
11	780 #	548	-0-	-232	B	-1493	548	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	531	-0-	-27	B	-1520	531	3		Y	-0-			-0-
01	558 #	500	-0-	-58	B	-1578	500	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	589 #	353	-0-	-236	B	-1088	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -887 CANCELLED UNDERAGE -> -201														
09	510 #	434	-0-	-76	B	-963	434	3		N	-0-			-0-
10	527 #	566	-0-	39	B	-924	566	3		N	-0-			-0-
11	420 #	546	-0-	126	B	-798	546	3		N	-0-			-0-
12	434 #	509	-0-	75	B	-723	509	3		N	-0-			-0-
01	558 #	462	-0-	-96	B	-819	462	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	899 #	866	-0-	-33	B	-316	866	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -136														
09	870 #	842	-0-	-28	B	-208	842	3		N	-0-			-0-
10	899 #	885	-0-	-14	B	-222	885	3		N	-0-			-0-
11	840 #	847	-0-	7	B	-215	847	3		N	-0-			-0-
12	868 #	854	-0-	-14	B	-229	854	3		N	-0-			-0-
01	899 #	867	-0-	-32	B	-261	867	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

08	465 #	233	-0-	-232	B	-682	233	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -237 CANCELLED UNDERAGE -> -445														
09	450 #	38	-0-	-412	B	-649	38	3		Y	-0-			-0-
10	465 #	2	-0-	-463	B	-1112	2	3		Y	-0-			-0-
11	450 #	5	-0-	-445	B	-1557	5	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	6	-0-	-459	B	-2016	6	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	17	-0-	-231	B	-2247	17	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

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
08	2139 #	2048	-0-	-91	-95	B	2048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -4																	
09	2070 #	2013	-0-	-57	-148	B	2013	3			N	-0-					-0-
10	2139 #	2191	-0-	52	-96	B	2191	3			N	-0-					-0-
11	2070 #	1920	-0-	-150	-246	B	1920	3			N	-0-					-0-
12	2108 #	2139	-0-	31	-215	B	2139	3			N	-0-					-0-
01	2139 #	2101	-0-	-38	-253	B	2101	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	560 R	598	-0-	38	-0-	B	572	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577 R	577	-0-	-0-	-0-	B	548	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	B	562	3	30	9	Y	27	26	0			1
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	B	531	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	575 R	575	-0-	-0-	-0-	B	545	3	30	9	Y	27	28	0			-0-
*01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	B	540	3	30	9	Y	27	26	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	527 #	541	-0-	14	-2061	B	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -913 CANCELLED UNDERAGE -> -1148																	
09	540 #	530	-0-	-10	-923	B	530	3			N	-0-					-0-
10	558 #	557	-0-	-1	-924	B	557	3			N	-0-					-0-
11	540 #	527	-0-	-13	-937	B	527	3			N	-0-					-0-
12	558 #	553	-0-	-5	-942	B	553	3			N	-0-					-0-
01	558 #	379	-0-	-179	-1121	B	379	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/17

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 #	754	-0-	-145 B	-789	754	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289													
09	840 #	737	-0-	-103 B	-603	737	3		N	-0-			-0-
10	868 #	804	-0-	-64 B	-667	804	3		N	-0-			-0-
11	810 #	751	-0-	-59 B	-726	751	3		N	-0-			-0-
12	806 #	801	-0-	-5 B	-731	801	3		N	-0-			-0-
01	806 #	788	-0-	-18 B	-749	788	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 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
08	961 #	855	-0-	-106 B	-263	855	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -74													
09	930 #	840	-0-	-90 B	-279	840	3		N	-0-			-0-
10	961 #	921	-0-	-40 B	-319	921	3		N	-0-			-0-
11	900 #	849	-0-	-51 B	-370	849	3		N	-0-			-0-
12	930 #	870	-0-	-60 B	-430	870	3		N	-0-			-0-
01	930 #	846	-0-	-84 B	-514	846	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 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
08	527 #	461	-0-	-66 B	-190	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -190													
09	480 #	445	-0-	-35 B	-225	445	3		N	-0-			-0-
10	496 #	478	-0-	-18 B	-243	478	3		N	-0-			-0-
11	480 #	465	-0-	-15 B	-258	465	3		N	-0-			-0-
12	496 #	319	-0-	-177 B	-435	319	3		N	-0-			-0-
01	465 #	187	-0-	-278 B	-713	187	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 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
08	1178 #	1018	-0-	-160 B	-951	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-414	CANCELLED UNDERAGE ->		-537										
09	1140 #	990	-0-	-150 B	-564	990	3			N	-0-					-0-
10	1178 #	1081	-0-	-97 B	-661	1081	3			N	-0-					-0-
11	1110 #	991	-0-	-119 B	-780	991	3			N	-0-					-0-
12	1116 #	1020	-0-	-96 B	-876	1020	3			N	-0-					-0-
01	1085 #	982	-0-	-103 B	-979	982	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

08	1702 R	1702	-0-	-0- B	-0-	1612	3	90	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
10	1711 R	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
11	2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
12	2413 R	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
*01	2392 R	2392	-0-	-0- B	-0-	2377	3	15	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

08	620 #	534	-0-	-86 B	-334	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-281	CANCELLED UNDERAGE ->		-53										
09	570 #	527	-0-	-43 B	-324	527	3			N	-0-					-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-325	557	3			N	-0-					-0-
11	540 #	544	-0-	4 B	-321	544	3			N	-0-					-0-
12	558 #	572	-0-	14 B	-307	572	3			N	-0-					-0-
01	558 #	584	-0-	26 B	-281	584	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 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
08	2364 R	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2254 R	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
10	2556 R	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2456 R	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	2386 R	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*01	2431 R	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

08	589 #	554	-0-	-35 B	-268	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -60																
09	570 #	535	-0-	-35 B	-243	535	3			N	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-259	573	3			N	-0-					-0-
11	570 #	547	-0-	-23 B	-282	547	3			N	-0-					-0-
12	558 #	555	-0-	-3 B	-285	555	3			N	-0-					-0-
01	558 #	563	-0-	5 B	-280	563	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

08	434 #	424	-0-	-10 B	-281	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -53 CANCELLED UNDERAGE -> -228																
09	420 #	406	-0-	-14 B	-67	406	3			N	-0-					-0-
10	434 #	414	-0-	-20 B	-87	414	3			N	-0-					-0-
11	420 #	400	-0-	-20 B	-107	400	3			N	-0-					-0-
12	434 #	407	-0-	-27 B	-134	407	3			N	-0-					-0-
01	434 #	445	-0-	11 B	-123	445	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

08	1023 #	837	-0-	-186 B	-1099	837	3			Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -475 CANCELLED UNDERAGE -> -624																
09	900 #	803	-0-	-97 B	-572	803	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	835	-0-	-64 B	-636	835	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	799	-0-	-71 B	-707	799	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	838	-0-	-30 B	-737	816	3	22	9	Y	20	17	0			3
01	837 #	801	-0-	-36 B	-773	772	3	29	9	Y	26	25	0			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 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
08	2464 R	2464	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	53	9	Y	48	46	0			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490 #	2146	-0-	-344	B	-344	2098	3	48	9	Y	44	48	0			11
10	2573 #	2630	-0-	57	B	-287	2576	3	54	9	Y	49	53	0			7
11	2490 #	2595	-0-	105	B	-182	2540	3	55	9	Y	50	50	0			7
12	2511 #	2489	-0-	-22	B	-204	2448	3	41	9	Y	37	39	0			5
01	2573 #	2286	-0-	-287	B	-491	2260	3	26	9	Y	24	25	0			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

08	1364 #	1399	-0-	35	B	-1373	1307	3	92	9	Y	84	84	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -323																	
09	1440 #	1086	-0-	-354	B	-1404	943	3	143	9	Y	130	129	0			2
10	1643 #	1485	-0-	-158	B	-1562	1341	3	144	9	Y	131	130	0			3
11	1590 #	1299	-0-	-291	B	-1853	1154	3	145	9	Y	132	130	0			5
12	1643 #	1727	-0-	84	B	-1769	1597	3	130	9	Y	118	122	0			1
01	1488 #	1716	-0-	228	B	-1541	1602	3	114	9	Y	104	103	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

08	620 #	534	-0-	-86	B	-2971	446	3	88	9	Y	80	81	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2971																	
09	480 #	470	-0-	-10	B	-2981	413	3	57	9	Y	52	52	0			1
10	496 #	511	-0-	15	B	-2966	454	3	57	9	Y	52	52	0			1
11	480 #	2152	-0-	1672	B	-1294	2094	3	58	9	Y	53	52	0			2
12	496 #	971	-0-	475	B	-819	912	3	59	9	Y	54	55	0			1
01	496 #	616	-0-	120	B	-699	560	3	56	9	Y	51	51	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

08	1922 #	1874	-0-	-48	B	-334	1827	3	47	9	Y	43	43	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																	
09	1890 #	1834	-0-	-56	B	-390	1800	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1891 #	1920	-0-	29	B	-361	1888	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	1830 #	1833	-0-	3	B	-358	1804	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	1891 #	1883	-0-	-8	B	-366	1848	3	35	9	Y	32	32	0			1
01	1922 #	1790	-0-	-132	B	-498	1754	3	36	9	Y	33	33	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

08	1085 #	1230	-0-	145	B	-2281	1204	3	26	9	N	24	23	0			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -2005																	
09	1050 #	847	-0-	-203	B	-479	822	3	25	9	N	23	25	0			6
10	1271 #	948	-0-	-323	B	-802	894	3	54	9	N	49	48	0			7
11	1230 #	1083	-0-	-147	B	-949	1028	3	55	9	N	50	50	0			7
12	1271 #	1014	-0-	-257	B	-1206	965	3	1	4	N	44	45	0			6
							48	9									
01	1240 #	1023	-0-	-217	B	-1423	956	3	9	4	N	53	51	0			8
							58	9									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

08	248 #	239	-0-	-9	B	-2656	239	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656 CANCELLED UNDERAGE -> -1000																	
09	270 #	183	-0-	-87	B	-1743	183	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	119	-0-	-160	B	-1903	119	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	156	-0-	-114	B	-2017	156	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27	B	-2044	252	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	358	-0-	110	B	-1934	358	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 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
08	1240 #	1129	-0-	-111 B	-941	1129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-340	CANCELLED UNDERAGE ->			-601										
09	1200 #	1100	-0-	-100 B	-440	1100	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	1094	-0-	-146 B	-586	1094	3			N	-0-					-0-
11	1140 #	1056	-0-	-84 B	-670	1056	3			N	-0-					-0-
12	1178 #	1052	-0-	-126 B	-796	1052	3			N	-0-					-0-
01	1147 #	1051	-0-	-96 B	-892	1051	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

08	961 #	846	-0-	-115 B	-915	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-390	CANCELLED UNDERAGE ->			-525										
09	900 #	829	-0-	-71 B	-461	829	3			N	-0-					-0-
10	930 #	907	-0-	-23 B	-484	907	3			N	-0-					-0-
11	870 #	879	-0-	9 B	-475	879	3			N	-0-					-0-
12	899 #	880	-0-	-19 B	-494	880	3			N	-0-					-0-
01	899 #	890	-0-	-9 B	-503	890	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

08	1953 #	1741	-0-	-212 B	-232	1741	3			N	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-232														
09	1890 #	1710	-0-	-180 B	-412	1710	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1921	-0-	-32 B	-444	1921	3			N	-0-					-0-
11	1890 #	1820	-0-	-70 B	-514	1820	3			N	-0-					-0-
12	1953 #	1835	-0-	-118 B	-632	1835	3			N	-0-					-0-
01	1922 #	2375	-0-	453 B	-179	2375	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

08	403 #	314	-0-	-89 B	-91	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-91														
09	390 #	59	-0-	-331 B	-422	59	3			N	-0-					-0-
10	403 #	44	-0-	-359 B	-781	44	3			N	-0-					-0-
11	390 #	41	-0-	-349 B	-1130	41	3			N	-0-					-0-
12	403 #	44	-0-	-359 B	-1489	44	3			N	-0-					-0-
01	310 #	40	-0-	-270 B	-1759	40	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

08	1953 #	1804	-0-	-149 B	-317	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-176	CANCELLED UNDERAGE ->			-141										
09	1890 #	1752	-0-	-138 B	-314	1752	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1937	-0-	-16 B	-330	1937	3			N	-0-					-0-
11	1890 #	1763	-0-	-127 B	-457	1763	3			N	-0-					-0-
12	1953 #	1790	-0-	-163 B	-620	1790	3			N	-0-					-0-
01	1922 #	1773	-0-	-149 B	-769	1773	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 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
08	1178 #	931	-0-	-247 B	-1124	931	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1102	CANCELLED UNDERAGE ->			-22							
09	1020 #	894	-0-	-126 B	-1228	894	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1006	-0-	-48 B	-1276	1006	3		N	-0-			-0-
11	960 #	969	-0-	9 B	-1267	969	3		N	-0-			-0-
12	992 #	980	-0-	-12 B	-1279	980	3		N	-0-			-0-
01	992 #	808	-0-	-184 B	-1463	808	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

08	775 #	707	-0-	-68 B	-360	707	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-212	CANCELLED UNDERAGE ->			-148							
09	720 #	690	-0-	-30 B	-242	690	3		N	-0-			-0-
10	744 #	726	-0-	-18 B	-260	726	3		N	-0-			-0-
11	720 #	698	-0-	-22 B	-282	698	3		N	-0-			-0-
12	713 #	703	-0-	-10 B	-292	703	3		N	-0-			-0-
01	713 #	691	-0-	-22 B	-314	691	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

08	558 #	503	-0-	-55 B	-424	503	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-236	CANCELLED UNDERAGE ->			-188							
09	540 #	482	-0-	-58 B	-294	482	3		N	-0-			-0-
10	558 #	527	-0-	-31 B	-325	527	3		N	-0-			-0-
11	510 #	514	-0-	4 B	-321	514	3		N	-0-			-0-
12	527 #	511	-0-	-16 B	-337	511	3		N	-0-			-0-
01	527 #	484	-0-	-43 B	-380	484	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

08	930 #	960	-0-	30 B	-166	926	3	34 9	Y	31	31	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-55	CANCELLED UNDERAGE ->			-111							
09	900 #	907	-0-	7 B	-48	873	3	34 9	Y	31	31	0	1
10	930 #	904	-0-	-26 B	-74	872	3	32 9	Y	29	29	0	1
11	900 #	862	-0-	-38 B	-112	832	3	30 9	Y	27	27	0	1
12	930 #	909	-0-	-21 B	-133	874	3	35 9	Y	32	32	0	1
01	930 #	899	-0-	-31 B	-164	863	3	36 9	Y	33	33	0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

08	1922 #	1596	-0-	-326	B	-1204	1596	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -915 CANCELLED UNDERAGE -> -289																
09	1710 #	1531	-0-	-179	B	-1094	1531	3			N	-0-				-0-
10	1767 #	1697	-0-	-70	B	-1164	1697	3			N	-0-				-0-
11	1710 #	1626	-0-	-84	B	-1248	1626	3			N	-0-				-0-
12	1767 #	1662	-0-	-105	B	-1353	1662	3			N	-0-				-0-
01	1705 #	1660	-0-	-45	B	-1398	1660	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

08	1953 #	1729	-0-	-224	B	-686	1729	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -183																
09	1830 #	1640	-0-	-190	B	-693	1640	3			N	-0-				-0-
10	1891 #	1817	-0-	-74	B	-767	1817	3			N	-0-				-0-
11	1770 #	1774	-0-	4	B	-763	1774	3			N	-0-				-0-
12	1829 #	1852	-0-	23	B	-740	1852	3			N	-0-				-0-
01	1829 #	1759	-0-	-70	B	-810	1759	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

08	378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	320	3	58	9	Y	53	53	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	302	3	34	9	Y	31	31	0		1
10	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	314	3	32	9	Y	29	29	0		1
11	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	300	3	47	9	Y	43	43	0		1
12	454 R	454	-0-	-0-	B	-0-	314	3	140	9	Y	127	125	0		3
*01	456 R	456	-0-	-0-	B	-0-	310	3	146	9	Y	133	133	0		3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 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
08	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	343	3	27	4	Y	55	57	0			4
						61	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 #	411	-0-	-69 B	-69	299	3	77	4	Y	32	31	0			5
						35	9									
10	496 #	500	-0-	4 B	-65	475	3	25	9	Y	23	26	0			2
11	480 #	468	-0-	-12 B	-77	440	3	28	9	Y	25	25	0			2
12	496 #	495	-0-	-1 B	-78	440	3	55	9	Y	50	48	0			4
01	496 #	412	-0-	-84 B	-162	370	3	3	4	Y	35	37	0			2
						39	9									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

08	2139 #	1927	-0-	-212 B	-1542	1927	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -833																
09	2100 #	1858	-0-	-242 B	-951	1858	3			Y	-0-					-0-
10	2170 #	2024	-0-	-146 B	-1097	2024	3			Y	-0-					-0-
11	2100 #	1938	-0-	-162 B	-1259	1938	3			Y	-0-					-0-
12	2077 #	1960	-0-	-117 B	-1376	1960	3			Y	-0-					-0-
01	2015 #	1880	-0-	-135 B	-1511	1880	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

08	1519 #	1744	-0-	225 B	-927	1709	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -900																
09	1710 #	1682	-0-	-28 B	-55	1648	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1767 #	1738	-0-	-29 B	-84	1706	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	1710 #	1414	-0-	-296 B	-380	1385	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	1736 #	1621	-0-	-115 B	-495	1586	3	35	9	Y	32	32	0			1
01	1736 #	1730	-0-	-6 B	-501	1694	3	36	9	Y	33	33	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116 #	1120	-0-	4 B	-1027	1086 3	34 9	N	31	31	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-502	CANCELLED UNDERAGE ->		-525						
09	1320 #	1082	-0-	-238 B	-740	1032 3	50 9	N	45	45	0	1
10	1364 #	1103	-0-	-261 B	-1001	1051 3	52 9	N	47	47	0	1
11	1320 #	1069	-0-	-251 B	-1252	1038 3	31 9	N	28	28	0	1
12	1147 #	1073	-0-	-74 B	-1326	1038 3	35 9	N	32	32	0	1
01	1116 #	1050	-0-	-66 B	-1392	1014 3	36 9	N	33	33	0	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

08	3038 #	2652	-0-	-386 B	-2046	2652 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1045	CANCELLED UNDERAGE ->		-1001						
09	2850 #	2605	-0-	-245 B	-1290	2605 3		N	-0-			-0-
10	2945 #	2787	-0-	-158 B	-1448	2787 3		N	-0-			-0-
11	2790 #	2556	-0-	-234 B	-1682	2556 3		N	-0-			-0-
12	2883 #	2618	-0-	-265 B	-1947	2618 3		N	-0-			-0-
01	2790 #	2689	-0-	-101 B	-2048	2689 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

08	961 #	984	-0-	23 B	-605	950 3	34 9	Y	31	31	0	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-561	CANCELLED UNDERAGE ->		-44						
09	900 #	637	-0-	-263 B	-824	603 3	34 9	Y	31	31	0	1
10	930 #	613	-0-	-317 B	-1141	581 3	32 9	Y	29	29	0	1
11	930 #	820	-0-	-110 B	-1251	791 3	29 9	Y	26	26	0	1
12	961 #	911	-0-	-50 B	-1301	876 3	35 9	Y	32	32	0	1
01	961 #	891	-0-	-70 B	-1371	855 3	36 9	Y	33	33	0	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

08	2418 #	2049	-0-	-369 B	-5385	1907 3	142 9	Y	129	130	0	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1649	CANCELLED UNDERAGE ->		-3736						
09	2160 #	1960	-0-	-200 B	-1849	1846 3	114 9	Y	104	104	0	2
10	2232 #	3674	-0-	1442 B	-407	3540 3	134 9	Y	122	122	0	2
11	2160 #	2137	-0-	-23 B	-430	1994 3	143 9	Y	130	127	0	5
12	2170 #	2530	-0-	360 B	-70	2471 3	59 9	Y	54	58	0	1
01	2232 #	1881	-0-	-351 B	-421	1772 3	109 9	Y	99	98	0	2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

08	775 #	1852	-0-	1077 B	-5349	1772 3	80 9	Y	73	70	0	23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5349									
09	2130 #	2099	-0-	-31 B	-5380	2027 3	72 9	Y	65	72	0	16
10	2201 #	2286	-0-	85 B	-5295	2205 3	81 9	Y	74	80	0	10
11	2130 #	1882	-0-	-248 B	-5543	1798 3	84 9	Y	76	75	0	11
12	2201 #	2165	-0-	-36 B	-5579	2114 3	51 9	Y	46	50	0	7
01	2201 #	1954	-0-	-247 B	-5826	1897 3	57 9	Y	52	51	0	8

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 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
08	899	#	879	-0-	-20 B	-20	811	3	34	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																	
09	1607	R	1627	-0-	20 B	-0-	1593	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1023	#	950	-0-	-73 B	-73	918	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	990	#	801	-0-	-189 B	-262	753	3	48	9	Y	44	44	0			1
12	1023	#	989	-0-	-34 B	-296	941	3	13	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	1023	#	1238	-0-	215 B	-81	1193	3	9	4	Y	33	33	0			1
							36	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 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
08	186	#	160	-0-	-26 B	-26	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26																	
09	147	R	173	-0-	26 B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	139	3	30	9	Y	27	27	0			1
12	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	148	3	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
*01	299	R	299	-0-	-0- B	-0-	261	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 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
08	1116	#	110	-0-	-1006 B	-2943	73	3	3	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2943																	
09	1020	#	98	-0-	-922 B	-3865	65	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	1054	#	71	-0-	-983 B	-4848	45	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
11	1020	#	369	-0-	-651 B	-5499	339	3	30	9	Y	27	26	0			1
12	589	#	256	-0-	-333 B	-5832	221	3	35	9	Y	32	32	0			1
01	124	#	422	-0-	298 B	-5534	383	3	3	4	Y	33	33	0			1
							36	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 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
08	160	R	160	-0-	-0- B	-0-	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	173	R	173	-0-	-0- B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
11	214	R	214	-0-	-0- B	-0-	184	3	30	9	Y	27	27	0			1
12	194	R	194	-0-	-0- B	-0-	157	3	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									
*01	237	R	237	-0-	-0- B	-0-	199	3	2	4	Y	33	33	0			1
							36	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 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
08	1581	#	1366	-0-	-215 B	-1218	1351	3	15	9	N	14	13	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409																	
09	1440	#	1320	-0-	-120 B	-929	1302	3	18	9	N	16	16	0			1
10	1488	#	1412	-0-	-76 B	-1005	1393	3	19	9	N	17	18	0			-0-
11	1410	#	1315	-0-	-95 B	-1100	1294	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	1426	#	1353	-0-	-73 B	-1173	1333	3	20	9	N	18	17	0			1
01	1426	#	1326	-0-	-100 B	-1273	1307	3	19	9	N	17	17	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077 #	1965	-0-	-112 B	-2304	1965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->		-2192									
09	2010 #	1870	-0-	-140 B	-252	1870	3			N	-0-					-0-
10	2201 #	2118	-0-	-83 B	-335	2118	3			N	-0-					-0-
11	2130 #	2003	-0-	-127 B	-462	2003	3			N	-0-					-0-
12	2201 #	2059	-0-	-142 B	-604	2059	3			N	-0-					-0-
01	2108 #	1858	-0-	-250 B	-854	1858	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

08	3720 #	3115	-0-	-605 B	-3419	3098	3	17	9	N	15	16	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2769	CANCELLED UNDERAGE ->		-650									
09	3450 #	3643	-0-	193 B	-2576	3620	3	23	9	N	21	19	0			4
10	3720 #	3857	-0-	137 B	-2439	3829	3	28	9	N	25	26	0			3
11	3600 #	3485	-0-	-115 B	-2554	3478	3	7	9	N	6	8	0			1
12	3720 #	3440	-0-	-280 B	-2834	3425	3	15	9	N	14	14	0			1
01	3720 #	3666	-0-	-54 B	-2888	3648	3	18	9	N	16	14	0			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

08	1550 #	1215	-0-	-335 B	-6413	965	3	250	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4594	CANCELLED UNDERAGE ->		-1819									
09	1500 #	1274	-0-	-226 B	-4820	1274	3			Y	-0-					-0-
10	1550 #	1669	-0-	119 B	-4701	1669	3			Y	-0-					-0-
11	1380 #	1715	-0-	335 B	-4366	1643	3	72	4	Y	-0-					-0-
12	1426 #	1468	-0-	42 B	-4324	1392	3	76	4	Y	-0-					-0-
01	1643 #	1328	-0-	-315 B	-4639	1172	3	156	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

08	434 #	358	-0-	-76 B	-519	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-212									
09	390 #	350	-0-	-40 B	-347	350	3			N	-0-					-0-
10	372 #	377	-0-	5 B	-342	377	3			N	-0-					-0-
11	360 #	396	-0-	36 B	-306	396	3			N	-0-					-0-
12	372 #	432	-0-	60 B	-246	432	3			N	-0-					-0-
01	372 #	424	-0-	52 B	-194	424	3			N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

08	403 #	20	-0-	-383 B	-1124	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1124																
09	390 #	22	-0-	-368 B	-1492	22	3			N	-0-					-0-
10	217 #	19	-0-	-198 B	-1690	19	3			N	-0-					-0-
11	120 #	6	-0-	-114 B	-1804	6	3			N	-0-					-0-
12	124 #	532	-0-	408 B	-1396	532	3			N	-0-					-0-
01	31 #	550	-0-	519 B	-877	550	3			N	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

08	654 R	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*01	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

08	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 #	495	-0-	-75 B	-75	495	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	241	-0-	-348 B	-423	241	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	781	-0-	211 B	-212	780	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	369	-0-	-220 B	-432	368	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	527 #	473	-0-	-54 B	-486	473	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

08	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	115	-0-	-40 B	-40	115	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	53	-0-	-157 B	-197	53	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	100	-0-	-117 B	-314	100	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	131	-0-	-86 B	-400	131	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

08	31 #	13	-0-	-18 B	-150	10	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -79																
09	30 #	45	-0-	15 B	-56	19	3	26	9	Y	24	20	0			4
10	31 #	7	-0-	-24 B	-80	7	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	30 #	11	-0-	-19 B	-99	11	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-103	27	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-7 B	-110	24	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 #	1162	-0-	-16	B	-2571	1141	3	21	9	Y	19	18	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-979		CANCELLED UNDERAGE ->		-1592									
09	960 #	934	-0-	-26	B	-1005	924	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	992 #	765	-0-	-227	B	-1232	755	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	960 #	299	-0-	-661	B	-1893	288	3	11	9	Y	10	10	0			1
12	992 #	378	-0-	-614	B	-2507	367	3	11	9	Y	10	10	0			1
01	992 #	407	-0-	-585	B	-3092	397	3	10	9	Y	9	9	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

08	500 R	667	-0-	167	B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	660 #	623	-0-	-37	B	-37	623	3			Y	-0-					-0-
10	682 #	535	-0-	-147	B	-184	535	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	B	-844					Y	-0-					-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1526					Y	-0-					-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	B	-2208					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	682 #	815	-0-	133	B	-922	815	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-922									
09	780 #	729	-0-	-51	B	-51	729	3			Y	-0-					-0-
10	806 #	781	-0-	-25	B	-76	781	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	720	-0-	-60	B	-136	720	3			Y	-0-					-0-
12	806 #	543	-0-	-263	B	-399	543	3			Y	-0-					-0-
01	806 #	770	-0-	-36	B	-435	770	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

08	31 #	44	-0-	13	B	-178	44	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161		CANCELLED UNDERAGE ->		-17									
09	30 #	137	-0-	107	B	-54	118	3	19	9	Y	17	14	0			3
10	99 R	153	-0-	54	B	-0-	153	3			Y	-0-	3	0			-0-
11	164 R	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	181 R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*01	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 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
08	279 #	278	-0-	-1 B	-47	278	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-46									
09	270 #	262	-0-	-8 B	-9	262	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	279	-0-	-0- B	-9	279	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	245	-0-	-25 B	-34	245	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	282	-0-	3 B	-31	282	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	274	-0-	-5 B	-36	274	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

08	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	10	-0-	-52 B	-52	10	3			Y	-0-					-0-
*01	395 R	447	-0-	52 B	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

08	527 #	583	-0-	56 B	-368	583	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368												
09	540 #	568	-0-	28 B	-340	568	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	580	-0-	22 B	-318	580	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	560	-0-	20 B	-298	560	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	571	-0-	13 B	-285	571	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	538	-0-	-20 B	-305	538	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

08	589 #	594	-0-	5 B	-259	594	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-251									
09	570 #	567	-0-	-3 B	-11	567	3			Y	-0-					-0-
10	593 R	604	-0-	11 B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	548	-0-	-22 B	-22	548	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	543	-0-	-46 B	-68	543	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	463	-0-	-126 B	-194	463	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

08	716 R	716	-0-	-0- B	-0-	660	3	56	9	Y	51	51	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	660 #	438	-0-	-222 B	-222	409	3	29	9	Y	26	25	0			4
10	682 #	301	-0-	-381 B	-603	266	3	35	9	Y	32	31	0			5
11	660 #	787	-0-	127 B	-476	732	3	55	9	Y	50	50	0			5
12	682 #	689	-0-	7 B	-469	659	3	30	9	Y	27	29	0			3
01	682 #	628	-0-	-54 B	-523	578	3	50	9	Y	45	42	0			6

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

08	868 #	891	-0-	23 B	-808	891	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-399									
09	810 #	553	-0-	-257 B	-666	553	3			Y	-0-					-0-
10	837 #	941	-0-	104 B	-562	941	3			Y	-0-					-0-
11	810 #	910	-0-	100 B	-462	910	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	942	-0-	105 B	-357	942	3			Y	-0-					-0-
01	837 #	922	-0-	85 B	-272	922	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738 R	738	-0-	-0-	B	-0-	694	3	44	9	Y	40	40	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750 #	643	-0-	-107	B	-107	614	3	29	9	Y	26	24	0			4
10	775 #	757	-0-	-18	B	-125	727	3	30	9	Y	27	27	0			4
11	720 #	705	-0-	-15	B	-140	675	3	30	9	Y	27	28	0			3
12	744 #	667	-0-	-77	B	-217	667	3			Y	-0-	3	0			-0-
01	744 #	659	-0-	-85	B	-302	659	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 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
08	682 #	897	-0-	215	B	-880	897	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -742																	
09	1045 R	1183	-0-	138	B	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	870 #	10	-0-	-860	B	-860	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	899 #	8	-0-	-891	B	-1751	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	899 #	205	-0-	-694	B	-2445	201	3	4	9	Y	4	3	0			1

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 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
08	589 #	821	-0-	232	B	-55	787	3	34	9	Y	31	29	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55																	
09	900 #	810	-0-	-90	B	-145	786	3	24	9	Y	22	23	0			2
10	1054 #	465	-0-	-589	B	-734	454	3	11	9	Y	10	11	0			1
11	1020 #	831	-0-	-189	B	-923	803	3	28	9	Y	25	24	0			2
12	1054 #	551	-0-	-503	B	-1426	545	3	6	9	Y	5	6	0			1
01	837 #	834	-0-	-3	B	-1429	831	3	3	9	Y	3	4	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 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
08	496 #	263	-0-	-233	B	-2593	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -2198																	
09	480 #	219	-0-	-261	B	-656	219	3			N	-0-					-0-
10	496 #	217	-0-	-279	B	-935	217	3			N	-0-					-0-
11	480 #	189	-0-	-291	B	-1226	189	3			N	-0-					-0-
12	341 #	211	-0-	-130	B	-1356	211	3			N	-0-					-0-
01	248 #	273	-0-	25	B	-1331	273	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 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
08	1016 R	1016	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
10	625 R	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
11	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	725	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	438	-0-	-151	B	-151	438	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	543	-0-	-46	B	-197	536	3	7	9	Y	6	5	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 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
08	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	394	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318 R	318	-0-	-0-	B	-0-	314	3	4	9	Y	4	3	0			1
10	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	0			1
11	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	473	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	B	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	526 R	526	-0-	-0-	B	-0-	523	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383 R	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 #	207	-0-	-123 B	-123	207	3		Y	-0-			-0-
10	341 #	210	-0-	-131 B	-254	210	3		Y	-0-			-0-
11	330 #	208	-0-	-122 B	-376	208	3		Y	-0-			-0-
12	341 #	192	-0-	-149 B	-525	192	3		Y	-0-			-0-
01	341 #	391	-0-	50 B	-475	391	3		Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

08	124 #	57	-0-	-67 B	-351	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -103													
09	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-160	88	3		Y	-0-			-0-
10	0 #	138	-0-	138 B	-22	138	3		Y	-0-			-0-
11	106 R	128	-0-	22 B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	117	-0-	-7 B	-7	117	3		Y	-0-			-0-
*01	129 R	136	-0-	7 B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	620 #	595	-0-	-25 B	-394	595	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -98													
09	600 #	583	-0-	-17 B	-313	583	3		Y	-0-			-0-
10	620 #	644	-0-	24 B	-289	644	3		Y	-0-			-0-
11	570 #	586	-0-	16 B	-273	586	3		Y	-0-			-0-
12	589 #	627	-0-	38 B	-235	627	3		Y	-0-			-0-
01	651 #	599	-0-	-52 B	-287	599	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	1550 #	1410	-0-	-140 B	-1045	1410	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -831 CANCELLED UNDERAGE -> -214													
09	1470 #	1349	-0-	-121 B	-952	1349	3		Y	-0-			-0-
10	1488 #	1525	-0-	37 B	-915	1525	3		Y	-0-			-0-
11	1440 #	1305	-0-	-135 B	-1050	1305	3		Y	-0-			-0-
12	1488 #	1258	-0-	-230 B	-1280	1258	3		Y	-0-			-0-
01	1519 #	1285	-0-	-234 B	-1514	1285	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	496 #	479	-0-	-17 B	-66	479	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -23													
09	480 #	446	-0-	-34 B	-77	446	3		N	-0-			-0-
10	496 #	503	-0-	7 B	-70	503	3		N	-0-			-0-
11	480 #	446	-0-	-34 B	-104	446	3		N	-0-			-0-
12	496 #	440	-0-	-56 B	-160	440	3		N	-0-			-0-
01	496 #	449	-0-	-47 B	-207	449	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 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
08	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	510 #	509	-0-	-1 B	-1	509	3			Y	-0-					18
10	535 R	536	-0-	1 B	-0-	536	3			Y	-0-					18
11	510 #	502	-0-	-8 B	-8	502	3			Y	-0-					18
12	527 #	501	-0-	-26 B	-34	501	3			Y	-0-					18
01	527 #	499	-0-	-28 B	-62	499	3			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

08	403 #	393	-0-	-10 B	-87	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -62																
09	390 #	381	-0-	-9 B	-34	381	2			N	-0-					-0-
10	403 #	403	-0-	-0- B	-34	403	2			N	-0-					-0-
11	390 #	381	-0-	-9 B	-43	381	2			N	-0-					-0-
12	403 #	399	-0-	-4 B	-47	399	2			N	-0-					-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-450					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

*08	496 #	523	-0-	27 B	-250	515	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170 CANCELLED UNDERAGE -> -80																
*09	480 #	389	-0-	-91 B	-261	386	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	465 #	503	-0-	38 B	-223	480	3	23	9	N	21	20	0			1
*11	480 #	179	-0-	-301 B	-524	156	3	23	9	N	21	21	0			1
*12	496 #	64	-0-	-432 B	-956	31	3	33	9	N	30	30	0			1
01	496 #	323	-0-	-173 B	-1129	300	3	23	9	N	21	21	0			1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 #	609	-0-	-81 B	-81	609	3			Y	-0-					54
10	713 #	723	-0-	10 B	-71	716	3	7	9	Y	6					60
11	690 #	652	-0-	-38 B	-109	649	3	3	9	Y	3					63
12	682 #	653	-0-	-29 B	-138	643	3	10	9	Y	9					72
01	713 #	640	-0-	-73 B	-211	629	3	11	9	Y	10					82

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			Y	-0-					1
10	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-					1
11	804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-					1
12	589 #	517	-0-	-72 B	-72	517	3			Y	-0-					1
01	589 #	560	-0-	-29 B	-101	560	3			Y	-0-					1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

08	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1063	3	12	9	Y	11					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1231 R	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			Y	-0-					11
10	1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
12	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*01	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 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
08	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	685	3	1	9	Y	1					43
10	750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			Y	-0-					43
11	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			Y	-0-					43
12	651 #	487	-0-	-164 B	-164	487	3			Y	-0-					43
01	651 #	623	-0-	-28 B	-192	623	3			Y	-0-					43

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186 #	163	-0-	-23 B	-195	163	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -75																
09	180 #	156	-0-	-24 B	-144	156	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	154	-0-	-1 B	-145	154	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	152	-0-	2 B	-143	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6 B	-149	149	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	135	-0-	-20 B	-169	135	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	279 #	279	-0-	-0- B	-44	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -23																
09	270 #	277	-0-	7 B	-14	277	3			N	-0-					-0-
10	290 R	304	-0-	14 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270 #	268	-0-	-2 B	-2	268	3			N	-0-					-0-
12	279 #	256	-0-	-23 B	-25	256	3			N	-0-					-0-
01	279 #	284	-0-	5 B	-20	284	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

08	992 #	867	-0-	-125 B	-1010	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010																
09	900 #	782	-0-	-118 B	-1128	782	3			N	-0-					-0-
10	899 #	884	-0-	-15 B	-1143	884	3			N	-0-					-0-
11	870 #	780	-0-	-90 B	-1233	780	3			N	-0-					-0-
12	899 #	747	-0-	-152 B	-1385	747	3			N	-0-					-0-
01	899 #	737	-0-	-162 B	-1547	737	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279 #	239	-0-	-40 B	-275	239	3			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -159																
09	270 #	154	-0-	-116 B	-232	152	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	279 #	246	-0-	-33 B	-265	244	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	270 #	215	-0-	-55 B	-320	215	3			Y	-0-					2
12	279 #	226	-0-	-53 B	-373	224	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	248 #	122	-0-	-126 B	-499	121	3	1	9	Y	1					3

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

08	620 #	419	-0-	-201 B	-769	419	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -404 CANCELLED UNDERAGE -> -365																
09	600 #	582	-0-	-18 B	-422	582	3			N	-0-					19
10	620 #	599	-0-	-21 B	-443	599	3			N	-0-					19
11	600 #	522	-0-	-78 B	-521	522	3			N	-0-					19
12	589 #	672	-0-	83 B	-438	672	3			N	-0-					19
01	589 #	608	-0-	19 B	-419	608	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 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
08	155 #	115	-0-	-40 B	-96	115	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96													
09	120 #	125	-0-	5 B	-91	125	3		Y	-0-			-0-
10	124 #	136	-0-	12 B	-79	136	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	129	-0-	9 B	-70	129	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	135	-0-	11 B	-59	135	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	130	-0-	6 B	-53	130	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	93 #	69	-0-	-24 B	-175	69	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -73													
09	90 #	75	-0-	-15 B	-117	75	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	82	-0-	-11 B	-128	82	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13 B	-141	77	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-153	81	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	78	-0-	-15 B	-168	78	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

08	217 #	161	-0-	-56 B	-371	161	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -176													
09	210 #	175	-0-	-35 B	-230	175	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	186	-0-	-0- B	-230	186	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	180	-0-	-0- B	-230	180	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	201	-0-	15 B	-215	201	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	186	-0-	-0- B	-215	186	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

08	1953 #	1848	-0-	-105 B	-1318	1848	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1318													
09	1950 #	1564	-0-	-386 B	-1704	1564	3		Y	-0-			1
10	2015 #	678	-0-	-1337 B	-3041	678	3		Y	-0-			1
11	1950 #	26	-0-	-1924 B	-4965	26	3		Y	-0-			1
12	1860 #	1044	-0-	-816 B	-5781	1044	3		Y	-0-			1
01	1860 #	814	-0-	-1046 B	-6827	814	3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

08	1674 #	1214	-0-	-460 B	-3316	1214	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1922 CANCELLED UNDERAGE -> -1394													
09	600 #	1356	-0-	756 B	-1166	1356	3		Y	-0-			-0-
10	620 #	1349	-0-	729 B	-437	1349	3		Y	-0-			-0-
11	729 R	1166	-0-	437 B	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
12	1542 R	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
*01	774 R	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 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
08	1240 #	1194	-0-	-46 B	-2289	1194	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1486	CANCELLED UNDERAGE ->			-803										
09	870 #	987	-0-	117 B	-1369	987	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	550	-0-	-349 B	-1718	550	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	226	-0-	-644 B	-2362	226	3			Y	-0-					-0-
12	899 #	617	-0-	-282 B	-2644	617	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	376	-0-	-523 B	-3167	376	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

08	403 #	323	-0-	-80 B	-375	323	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-325	CANCELLED UNDERAGE ->			-50										
09	390 #	350	-0-	-40 B	-365	350	3			Y	-0-					1
10	403 #	380	-0-	-23 B	-388	380	3			Y	-0-					1
11	360 #	361	-0-	1 B	-387	361	3			Y	-0-					1
12	372 #	377	-0-	5 B	-382	377	3			Y	-0-					1
01	372 #	364	-0-	-8 B	-390	364	3			Y	-0-					1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

08	465 #	617	-0-	152 B	-3934	608	3	9	9	Y	8	26	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2416	CANCELLED UNDERAGE ->			-1518										
09	420 #	566	-0-	146 B	-2270	558	3	8	9	Y	7					14
10	372 #	406	-0-	34 B	-2236	403	3	3	9	Y	3					17
11	420 #	374	-0-	-46 B	-2282	374	3			Y	-0-					17
12	434 #	795	-0-	361 B	-1921	795	3			Y	-0-					17
01	434 #	527	-0-	93 B	-1828	527	3			Y	-0-					17

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

08	31 #	23	-0-	-8 B	-112	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-40	CANCELLED UNDERAGE ->			-72										
09	30 #	25	-0-	-5 B	-45	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-49	27	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-53	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5 B	-62	26	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 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
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	2520	#	34	-0-	-2486	-0-	32	3	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2604	#	49	-0-	-2555	-0-	46	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2520	#	41	-0-	-2479	-0-	39	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	496	#	46	-0-	-450	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	34	3	12	9	Y	11	10	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

08	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

08	310	#	129	-0-	-181	-0-	100	3	29	9	Y	26	27	1			1
09	300	#	151	-0-	-149	-0-	123	3	28	9	Y	25	22	1			4
10	279	#	225	-0-	-54	-0-	193	3	32	9	Y	29	27	1			6
11	270	#	86	-0-	-184	-0-	53	3	33	9	Y	30	32	1			4
12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	382	3	33	9	Y	30	33	1			1
*01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	32	29	1			4
							35	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3193	#	2770	-0-	-423	-0-	2442	3	328	9	Y	298	306	1			17
09	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	2847	3	270	9	Y	245	225	1			37
10	3131	#	3034	-0-	-97	-0-	2679	3	355	9	Y	323	298	1			62
11	3030	#	2402	-0-	-628	-0-	2031	3	371	9	Y	337	357	1			42
12	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3106	3	380	9	Y	345	372	1			15
*01	3222	R	3222	-0-	-0-	-0-	2819	3	403	9	Y	366	335	1			46

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1800	#	54	-0-	-1746	-0-	49	3	1	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1860	#	126	-0-	-1734	-0-	118	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1800	#	207	-0-	-1593	-0-	193	3	14	9	Y	13	12	1			2
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	214	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
*01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

08	1767 #	1179	-0-	-588	-0-	1148	3	7	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09	1620 #	1010	-0-	-610	-0-	972	3	14	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	1550 #	1135	-0-	-415	-0-	1105	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1535	3	55	9	Y	50	49	1			6
12	1550 #	1290	-0-	-260	-0-	1264	3	26	9	Y	24	29	1			1
01	1178 #	1162	-0-	-16	-0-	1112	3	50	9	Y	45	40	1			6

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	620 #	475	-0-	-145	-0-	475	3	Y	-0-			-0-
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			-0-
10	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-			-0-
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-			-0-
12	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3	Y	-0-			-0-
*01	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

08	1147 #	764	-0-	-383	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	1200 #	760	-0-	-440	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
10	1240 #	884	-0-	-356	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

08	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
09	2790 #	2723	-0-	-67	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
11	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	2883 #	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

08	1891 #	1709	-0-	-182	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1798 #	1664	-0-	-134	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	1767 #	1645	-0-	-122	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	23	3	1	4	Y	36	37	0			2
						40	9									
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	35	9	Y	32	32	0			2
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	15	0			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	18	17	0			1
						20	9									
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	24	3	19	9	Y	17	17	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

08	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*01	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

08	2139 #	1660	-0-	-479	-0-	1626	3	34	9	Y	31	32	0			2
09	2070 #	1527	-0-	-543	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	0			3
10	1953 #	1857	-0-	-96	-0-	1810	3	47	9	Y	43	40	0			6
11	1800 #	1645	-0-	-155	-0-	1576	3	69	9	Y	63	62	0			7
12	1860 #	1476	-0-	-384	-0-	1454	3	22	9	Y	20	25	0			2
01	1860 #	1327	-0-	-533	-0-	1314	3	13	9	Y	12	12	0			2

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

08	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	421	-0-	-119	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	511	-0-	-481	-0-	496	3	15	9	Y	14	15	0			1
09	660	#	91	-0-	-569	-0-	81	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	682	#	465	-0-	-217	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	0			2
11	660	#	624	-0-	-36	-0-	577	3	47	9	Y	43	40	0			5
12	682	#	543	-0-	-139	-0-	518	3	25	9	Y	23	26	0			2
01	527	#	352	-0-	-175	-0-	328	3	24	9	Y	22	21	0			3

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

08	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	174	-0-	-126	-0-	141	3	33	9	Y	30	25	0			5
10	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	270	#	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	248	#	221	-0-	-27	-0-	160	3	61	9	Y	55	49	0			6
01	217	#	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-	6	0			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	62	1	349	3	Y	12					70
							13	9									
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	Y	10					80
							11	9									
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	13					93
							14	9									
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	89	1			14
							11	9									
12	310	#	304	-0-	-6	-0-	62	1	232	3	Y	9					23
							10	9									
*01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	61	1	285	3	Y	8					31
							9	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					2
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					2
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					2
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	3			Y	-0-					2
12	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	3			Y	-0-					2
01	620 #	560	-0-	-60	-0-	560	3			Y	-0-					2

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					103
09	630 #	61	-0-	-569	-0-	61	3			Y	-0-					103
10	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					103
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					103
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					103
01	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					103

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

08	1333 #	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					164
09	1350 #	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-	147	1			17
10	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					17
11	1380 #	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					17
12	1426 #	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					17
01	1457 #	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					17

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

08	1922 #	1098	-0-	-824	-0-	947	2	151	9	Y	137	139	1			20
09	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	943	2	182	9	Y	165	139	1			46
10	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	994	2	149	9	Y	135	168	1			13
11	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	989	2	143	9	Y	130	112	1			31
*12	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1131	2	165	9	Y	150	158	1			23
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					23

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

08	SWR 10	2289	-0-	2289	101060	2192	2	97	9	Y	88	84	1			23
09	SWR 10	1347	-0-	1347	102407	1239	2	108	9	Y	98	105	1			16
10	SWR 10	1193	-0-	1193	103600	1096	2	97	9	Y	88	90	1			14
11	SWR 10	1076	-0-	1076	104676	977	2	99	9	Y	90	83	1			21
12	SWR 10	1253	-0-	1253	105929	1135	2	118	9	Y	107	101	1			27
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	105929					Y	NO RPT					27

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 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
08	2790 #	2780	-0-	-10	-0-	2756	2	24	9	Y	22	22	1			7
09	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	24	1			11
10	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3022	2	28	9	Y	25	30	1			6
11	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	23	1			10
*12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3090	2	37	9	Y	34	35	1			9
01	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	300 #	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	310 #	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

08	341 #	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

08	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
10	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*01	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					72
09	450 #	428	-0-	-22	-0-	425	2	3	9	Y	3					75
10	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					83
11	450 #	428	-0-	-22	-0-	413	2	15	9	Y	14					97
12	465 #	403	-0-	-62	-0-	391	2	12	9	Y	11					108
*01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11					119

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	Y	1					48
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					49
10	434 #	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	Y	1					50
11	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2					52
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2					54
01	403 #	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					56

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	434 #	338	-0-	-96	-0-	337	2	1	9	Y	1					108
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					109
10	434 #	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	Y	2					111
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	392	2	4	9	Y	4					115
*12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6					121
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	331	2	3	9	Y	3					124

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

08	372 #	152	-0-	-220	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	880	3	13	9	Y	12	56	1			10
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	Y	11					21
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11	9	Y	10					31
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					42
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	Y	7					49
*01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					49

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 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
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					1
09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3			Y	-0-					1
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					1
11	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3			Y	-0-					1
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					1
01	372 #	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

08	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	3			Y	-0-					1
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					1
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					1
*01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

08	310 #	251	-0-	-59	-0-	237	3	14	9	Y	13	32	1			10
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					16
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10					26
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	289	3	12	9	Y	11					37
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					44
*01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

08	1550 #	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9	9	Y	8	26	1			7
09	1620 #	1269	-0-	-351	-0-	1261	3	8	9	Y	7					14
10	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	Y	10					24
11	1500 #	1389	-0-	-111	-0-	1378	3	11	9	Y	10					34
12	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					41
01	1643 #	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			Y	-0-					41

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

08	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12	3	21	9	Y	19	16	0			3
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	4	0			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	878	3	12	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	654	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1			1
12	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	862	3	183	9	Y	166	160	1			7
*01	604 R	604	-0-	-0-	-0-	570	3	34	9	Y	31	34	1			4

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	4	Y	106	107	1			6
							117	9									
09	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2018	3	28	4	Y	108	98	1			16
							119	9									
10	1550	#	1315	-0-	-235	-0-	1141	3	174	9	Y	158	144	1			30
11	1500	#	1010	-0-	-490	-0-	844	3	166	9	Y	151	162	1			19
12	1550	#	839	-0-	-711	-0-	737	3	102	9	Y	93	108	1			4
01	1550	#	789	-0-	-761	-0-	697	3	92	9	Y	84	77	1			11

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

08	372	#	244	-0-	-128	-0-	242	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	360	#	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	372	#	35	-0-	-337	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	360	#	29	-0-	-331	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	23	-0-	-256	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

08	124	#	97	-0-	-27	-0-	72	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	348	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	868	R	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	Y	25	27	1			3
12	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			1
*01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	826	3	25	9	Y	23	21	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3227	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	3180 #	3082	-0-	-98	-0-	3039	3	43	4	Y	-0-					-0-
10	3565 #	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
11	3450 #	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565 #	2124	-0-	-1441	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
01	3441 #	2801	-0-	-640	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

08	2139 #	1900	-0-	-239	-0-	1868	3	32	9	N	29	31	0			4
09	2118 R	2118	-0-	-0-	-0-	2073	3	45	9	N	41	38	0			7
10	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2257	3	56	9	N	51	52	0			6
11	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2217	3	37	9	N	34	34	0			6
12	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2384	3	44	9	N	40	42	0			4
*01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2438	3	33	9	N	30	29	0			5

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	452	3	17	9	Y	15	16	0			2
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	19	0			4
10	551 R	551	-0-	-0-	-0-	523	3	28	9	Y	25	26	0			3
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	Y	7	9	0			1
12	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-	1	0			-0-
*01	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

08	2170 #	2001	-0-	-169	-0-	1966	3	35	9	Y	32	32	0			1
09	2130 #	1895	-0-	-235	-0-	1859	3	36	9	Y	33	32	0			2
10	2139 #	1941	-0-	-198	-0-	1900	3	41	9	Y	37	38	0			1
11	2040 #	1434	-0-	-606	-0-	1393	3	41	9	Y	37	37	0			1
12	2046 #	1953	-0-	-93	-0-	1916	3	37	9	Y	34	34	0			1
01	2015 #	1935	-0-	-80	-0-	1910	3	25	9	Y	23	23	0			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
11	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*01	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	367	-0-	-23	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	307	-0-	-96	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	313	-0-	-90	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	775 #	753	-0-	-22	-0-	722	3	31	9	N	28	29	0			-0-
09	750 #	726	-0-	-24	-0-	697	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	775 #	755	-0-	-20	-0-	725	3	30	9	N	27	26	0			1
11	750 #	720	-0-	-30	-0-	701	3	19	9	N	17	17	0			1
12	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-	1	0			-0-
01	744 #	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

08	930 #	535	-0-	-395	-0-	451	3	44	4	N	36	37	0			1
						40	9									
09	600 #	478	-0-	-122	-0-	364	3	86	4	N	25	26	0			-0-
						28	9									
10	620 #	561	-0-	-59	-0-	495	3	66	9	N	60	59	0			1
11	600 #	515	-0-	-85	-0-	427	3	88	9	N	80	78	0			3
12	620 #	527	-0-	-93	-0-	432	3	6	4	N	81	83	0			1
						89	9									
01	558 #	544	-0-	-14	-0-	452	3	5	4	N	79	78	0			2
						87	9									

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	1853	-0-	1853	38506	1700	3	153	9	Y	139	140	0			2
09	SWR 10	1719	-0-	1719	40225	1603	3	116	9	Y	105	105	0			2
10	SWR 10	1748	-0-	1748	41973	1627	3	121	9	Y	110	110	0			2
11	SWR 10	1691	-0-	1691	43664	1545	3	146	9	Y	133	130	0			5
12	SWR 10	1700	-0-	1700	45364	1551	3	149	9	Y	135	138	0			2
01	SWR 10	1639	-0-	1639	47003	1496	3	143	9	Y	130	129	0			3

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	48	45	1			3
						53	9									
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	47	3	1	4	Y	78	69	1			12
						86	9									
10	620 N	110	-0-	-510	-0-	57	3	53	9	Y	48	51	1			9
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	108	3	15	9	Y	14	21	1			2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	40	3	24	9	Y	22	23	1			1
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	744	3	41	9	Y	37	33	1			5

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	284	3	16	4	Y	-0-					-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 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
08	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 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
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 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
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 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
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

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-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15	4	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

08	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 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
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

08	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5367	3	424	4	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	3890	3	996	4	Y	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-
*01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5186	3	46	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 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
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	865	3	117	9	N	106	98	0			8
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	830	3	66	9	N	60	59	0			9
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	854	3	50	9	N	45	51	0			3
11	960	N	873	-0-	-87	-0-	817	3	56	9	N	51	51	0			3
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	838	3	58	9	N	53	52	0			4
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	835	3	37	9	N	34	36	0			2

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3079	-0-	79	260	3079	3			N	-0-					-0-
12	2943	N	2683	-0-	-260	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 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
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 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
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

08	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 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
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 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
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 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
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

08	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 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
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	608 3 24 9	4 4	Y	22	23 1		1
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	429 3 24 9	6 4	Y	22	20 1		3
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	381 3	30 9	Y	27	25 1		5
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	513 3	28 9	Y	25	27 1		3
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	691 3	25 9	Y	23	25 1		1
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	747 3	25 9	Y	23	21 1		3

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-			17
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-			17
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-			17
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	Y	-0-			17
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	Y	-0-			17
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-			17

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	3897 3		N	-0-			-0-
09	3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3623 3		N	-0-			-0-
10	4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3		N	-0-			-0-
11	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
01	3906 X	3114	-0-	-792	-0-	3114 3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6060 3	8 9	N	7	9 1		1
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5749 3	13 9	N	12	11 1		2
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5759 3	13 9	N	12	12 1		2
*11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222 3	12 9	N	11	10 1		3
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4915 3	10 9	N	9	8 1		4
*01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4787 3	19 9	N	17	17 1		4

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

08	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697 3		N	-0-	1 1		-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
*11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	349	-0-	-1325	-0-	349 3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

08	3100 X	2212	-0-	-888	-0-	2181 3	31 9	N	28	40 1		4
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004 3	17 9	N	15	17 1		2
10	3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1678 3	31 9	N	28	25 1		5
*11	3000 X	194	-0-	-2806	-0-	182 3	12 9	N	11	13 1		3
12	3100 X	1583	-0-	-1517	-0-	1561 3	22 9	N	20	15 1		8
01	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2963 3	9 9	N	8	14 1		2

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

08	310 N	305	-0-	-5	-0-	167 2	138 9	Y	125	142 1		36
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	171 2	165 9	Y	150	138 1		48
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	184 2	158 9	Y	144	138 1		54
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	126 2	121 9	Y	110	110 1		54
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	202 2	118 9	Y	107	131 1		30
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	232 2	152 9	Y	138	77 1		91

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		N	-0-			-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 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
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	627	3	86	9	N	78	79	1			12
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	606	3	19	9	N	17	26	1			3
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	12	1			2
*11	630	N	598	-0-	-32	-0-	595	3	3	9	N	3	4	1			1
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2205	3	10	9	N	9	6	1			4
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2246	3	8	9	N	7	9	1			2

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

08	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
*11	5520	X	1491	-0-	-4029	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

08	SWR 10		5345	-0-	5345	40683	5238	3	107	9	N	97	93	0			30
09	SWR 10		3803	-0-	3803	44486	3707	3	96	9	N	87	96	0			21
10	SWR 10		3982	-0-	3982	48468	3872	3	110	9	N	100	107	0			14
11	SWR 10		4566	-0-	4566	53034	4456	3	110	9	N	100	100	0			14
12	SWR 10		4286	-0-	4286	57320	4183	3	6	4	N	88	89	0			13
							97	9									
01	SWR 10		4299	-0-	4299	61619	4144	3	41	4	N	104	101	0			16
							114	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

08	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3843	-0-	-57	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

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	209					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

08	29233	X	4282	-0-	-24951	-0-	4119	2	163	9	Y	148	145	0	2	8	1
09	28290	X	19081	-0-	-9209	-0-	18698	2	383	9	Y	348	341	0	5	8	3
10	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7978	2	124	9	Y	113	111	0	4	8	1
11	4140	X	556	-0-	-3584	-0-	393	2	163	9	Y	148	145	0	3	8	1
12	19716	X	4002	-0-	-15714	-0-	3797	2	205	9	Y	186	176	0	10	8	1
01	19716	X	516	-0-	-19200	-0-	293	2	223	9	Y	203	202	0	1	8	1

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
01	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	2				N	-0-					236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3777	2	625	9	N	568	559	1	1	8	646
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3348	2	510	9	N	464	561	1	11	8	538
10	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1119	2	246	9	N	224	6	8			756
11	690	X	115	-0-	-575	-0-	48	2	67	9	N	61	188	1			629
12	713	X	71	-0-	-642	-0-	13	2	58	9	N	53					682
*01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	598	2	350	9	N	318	363	1	2	8	635

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	5801	2	1841	9	N	1674	1493	1	1	8	606
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	5405	2	1282	9	N	1165	1309	1	3	8	459
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	5614	2	1301	9	N	1183	1131	1	3	8	508
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5769	2	1343	9	N	1221	1293	1	2	8	434
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5334	2	1291	9	N	1174	944	1	2	8	662
*01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2650	2	961	9	N	874	1142	1	3	8	391

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31186 X	23340	-0-	-7846	-0-	22899	2	441	9	Y	401	400	0	1	8	3
09	30180 X	28105	-0-	-2075	-0-	27640	2	465	9	Y	423	421	0	1	8	4
10	31186 X	16219	-0-	-14967	-0-	15915	2	304	9	Y	276	277	0	1	8	2
11	28830 X	21041	-0-	-7789	-0-	20545	2	496	9	Y	451	448	0	1	1	3
												1	8			
12	29047 X	18381	-0-	-10666	-0-	17902	2	479	9	Y	435	432	0	4	8	2
01	29047 X	419	-0-	-28628	-0-	417	2	2	9	Y	2	4	0			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

08	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-					-0-
09	27360 X	22398	-0-	-4962	-0-	21951	2	447	9	Y	406	401	0	1	8	4
10	28272 X	2212	-0-	-26060	-0-	2212	2			Y	-0-	4	0			-0-
11	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-					Y	-0-					-0-
12	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
01	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

08	10850 X	8074	-0-	-2776	-0-	7892	2	182	9	Y	165	168	0			1
09	9870 X	6218	-0-	-3652	-0-	6079	2	139	9	Y	126	126	0			1
10	10726 X	4491	-0-	-6235	-0-	4471	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
11	10380 X	4135	-0-	-6245	-0-	4021	2	114	9	Y	104	101	0	2	8	1
12	10726 X	4113	-0-	-6613	-0-	4003	2	110	9	Y	100	99	0	2	8	-0-
01	8060 X	5952	-0-	-2108	-0-	5718	2	234	9	Y	213	209	0	3	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310 X	198	-0-	-112	-0-	188	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	300 X	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	66	2	502	9	Y	456	448	0	6	8	2

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

08	14477 X	7118	-0-	-7359	-0-	6698	2	420	9	Y	382	380	0			3
09	14010 X	6859	-0-	-7151	-0-	6555	2	304	9	Y	276	276	0			3
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10934	2	349	9	Y	317	317	0	1	8	2
11	6900 X	2905	-0-	-3995	-0-	2803	2	102	9	Y	93	94	0			1
12	7130 X	4168	-0-	-2962	-0-	4066	2	102	9	Y	93	93	0	1	8	-0-
01	11284 X	2778	-0-	-8506	-0-	2683	2	95	9	Y	86	85	0	1	8	-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

08	T. A.	4118	-0-	4118	4118	3833	2	285	9	Y	259	257	0			2
09	T. A.	10241	-0-	10241	14359	9812	2	429	9	Y	390	388	0			4
10	T. A.	3791	-0-	3791	18150	3564	2	227	9	Y	206	208	0	1	8	1
11	28392 X	10242	-0-	-18150	-0-	9880	2	362	9	Y	329	326	0	1	1	2
												1	8			
12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9452	2	492	9	Y	447	445	0	2	8	2
01	10571 X	2411	-0-	-8160	-0-	2265	2	146	9	Y	133	134	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 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
08	30566 X	19045	-0-	-11521	-0-	18515	2	530	9	Y	482	478	0			4
09	22620 X	18747	-0-	-3873	-0-	18136	2	611	9	Y	555	553	0			6
10	23033 X	14547	-0-	-8486	-0-	13702	2	845	9	Y	768	768	0	1	8	5
11	21300 X	12325	-0-	-8975	-0-	11788	2	537	9	Y	488	488	0	1	1	3
												1	8			
12	20894 X	13917	-0-	-6977	-0-	13005	2	912	9	Y	829	827	0	2	8	3
01	19375 X	4923	-0-	-14452	-0-	4711	2	212	9	Y	193	195	0			1

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

08	31589 X	18653	-0-	-12936	-0-	18434	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	30570 X	19896	-0-	-10674	-0-	19587	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	31589 X	22174	-0-	-9415	-0-	21820	2	354	9	Y	322	312	0	11	8	2
11	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	30976	2	646	9	Y	587	274	0	1	1	2
												312	8			
12	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

08	12834 X	7098	-0-	-5736	-0-	6880	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	10080 X	4489	-0-	-5591	-0-	4180	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	10881 X	2788	-0-	-8093	-0-	2441	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	10530 X	5420	-0-	-5110	-0-	5110	2	310	9	Y	282	274	0	1	1	2
												7	8			
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	7099 X	276	-0-	-6823	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

08	15624 X	54	-0-	-15570	-0-	46	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	7710 X	5	-0-	-7705	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6262 X	10	-0-	-6252	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

08	T. A.	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

08	28334 X	7590	-0-	-20744	-0-	7465	2	125	9	Y	114	116	0			1
09	26850 X	18420	-0-	-8430	-0-	18033	2	387	9	Y	352	349	0			4
10	27745 X	5523	-0-	-22222	-0-	5462	2	61	9	Y	55	59	0			-0-
11	24540 X	14194	-0-	-10346	-0-	13986	2	208	9	Y	189	187	0	1	8	1
12	25358 X	4077	-0-	-21281	-0-	4005	2	72	9	Y	65	65	0	1	8	-0-
01	19034 X	1075	-0-	-17959	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

08	31837 X	25892	-0-	-5945	-0-	454	1	24968	2	Y	427	427	0			4
						470	9									
09	30810 X	23500	-0-	-7310	-0-	344	1	22999	2	Y	143	145	0	1	8	1
						157	9									
10	31837 X	25710	-0-	-6127	-0-	550	1	24661	2	Y	454	450	0	2	8	3
						499	9									
11	30630 X	24975	-0-	-5655	-0-	531	1	23714	2	Y	664	660	0	1	1	4
						730	9					2	8			
12	26288 X	20125	-0-	-6163	-0-	270	1	19305	2	Y	500	499	0	3	8	2
						550	9									
01	25885 X	9475	-0-	-16410	-0-	9183	2	292	9	Y	265	264	0	2	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 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
08	21049 X	5387	-0-	-15662	-0-	5307	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	33764	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	46689	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	35310 X	23892	-0-	-11418	-0-	23361	2	531	9	Y	483	471	0	1	1	3
												11	8			
12	36487 X	3	-0-	-36484	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	47213 X	-0-	-0-	-47213	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35619 X	20531	-0-	-15088	-0-	20312	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	34470 X	18691	-0-	-15779	-0-	18382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	35619 X	16888	-0-	-18731	-0-	16540	2	348	9	Y	316	312	0	5	8	2
11	28140 X	1943	-0-	-26197	-0-	1638	2	305	9	Y	277	274	0	1	1	2
												2	8			
12	29078 X	903	-0-	-28175	-0-	903	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	20522 X	333	-0-	-20189	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106 X	5565	-0-	-4541	-0-	5347	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	6840 X	4902	-0-	-1938	-0-	4594	2	308	9	Y	280	279	0			3
10	8246 X	2795	-0-	-5451	-0-	2451	2	344	9	Y	313	312	0	2	8	2
11	7980 X	3861	-0-	-4119	-0-	3556	2	305	9	Y	277	274	0	3	8	2
12	8246 X	2416	-0-	-5830	-0-	2416	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	5580 X	795	-0-	-4785	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 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
08	22475 X	13915	-0-	-8560	-0-	13696	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	21750 X	11711	-0-	-10039	-0-	11401	2	310	9	Y	282	279	0	2	8	3
10	22475 X	9870	-0-	-12605	-0-	9521	2	349	9	Y	317	312	0	6	8	2
11	19530 X	15124	-0-	-4406	-0-	14813	2	311	9	Y	283	274	0	1	1	2
												8	8			
12	20181 X	732	-0-	-19449	-0-	732	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	13919 X	855	-0-	-13064	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17174 X	10305	-0-	-6869	-0-	10087	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	16620 X	9691	-0-	-6929	-0-	9382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	17174 X	7949	-0-	-9225	-0-	7569	2	380	9	Y	345	312	0	34	8	2
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	317	274	0	1	1	2
												42	8			
12	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	3	3	8			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64089 X	64089	-0-	-0-	-0-	63870	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	67005	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	63876	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	27421	2	308	9	Y	280	274	0	1	1	2
												5	8			
12	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 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
08	44268 X	3863	-0-	-40405	-0-	3783	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	40080 X	24290	-0-	-15790	-0-	23831	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4
10	41416 X	33854	-0-	-7562	-0-	33330	2	524	9	Y	476	466	0	11	8	3
11	39900 X	24966	-0-	-14934	-0-	24437	2	529	9	Y	481	471	0	1	1	3
												9	8			
12	25110 X	3	-0-	-25107	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

08	49972 X	4096	-0-	-45876	-0-	4016	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	48360 X	18780	-0-	-29580	-0-	18320	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	49972 X	25455	-0-	-24517	-0-	24929	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	48360 X	19661	-0-	-28699	-0-	19133	2	528	9	Y	480	471	0	1	1	3
												8	8			
12	23002 X	3	-0-	-22999	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	25451 X	-0-	-0-	-25451	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

08	27993 X	1866	-0-	-26127	-0-	1786	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	27090 X	11561	-0-	-15529	-0-	11102	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4
10	27993 X	21229	-0-	-6764	-0-	20706	2	523	9	Y	475	466	0	10	8	3
11	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	30210	2	534	9	Y	485	471	0	1	1	3
												13	8			
12	13206 X	3	-0-	-13203	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

08	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	968	2	79	9	Y	72	74	0			1
09	6690 X	905	-0-	-5785	-0-	450	2	455	9	Y	414	410	0	1	8	4
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	467	466	0	2	8	3
11	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	16774	2	524	9	Y	476	471	0	1	1	3
												4	8			
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

08	54901 X	44627	-0-	-10274	-0-	43574	2	1053	9	Y	957	955	0	2	8	8
09	53130 X	48761	-0-	-4369	-0-	47688	2	1073	9	Y	975	972	0	1	8	10
10	54901 X	50145	-0-	-4756	-0-	49144	2	1001	9	Y	910	912	0	2	8	6
11	54580 X	54580	-0-	-0-	-0-	53638	2	942	9	Y	856	853	0	2	1	5
												2	8			
12	57147 X	57147	-0-	-0-	-0-	56256	2	891	9	Y	810	806	0	6	8	3
*01	50589 X	50589	-0-	-0-	-0-	49771	2	818	9	Y	744	738	0	6	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 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
08	63953 X	44627	-0-	-19326	-0-	44010	2	617	9	Y	561	555	0	4	8	5
09	60000 X	43292	-0-	-16708	-0-	42815	2	477	9	Y	434	434	0	1	8	4
10	62000 X	50480	-0-	-11520	-0-	49909	2	571	9	Y	519	517	0	3	8	3
11	58440 X	44396	-0-	-14044	-0-	43928	2	468	9	Y	425	423	0	1	1	2
												2	8			
12	49855 X	49855	-0-	-0-	-0-	49349	2	506	9	Y	460	453	0	7	8	2
01	50468 X	44769	-0-	-5699	-0-	44342	2	427	9	Y	388	382	0	6	8	2

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

08	53041 X	36412	-0-	-16629	-0-	36005	2	407	9	Y	370	368	0	2	8	3
09	44100 X	30112	-0-	-13988	-0-	29748	2	364	9	Y	331	330	0	1	8	3
10	45570 X	41053	-0-	-4517	-0-	40515	2	538	9	Y	489	485	0	4	8	3
11	44100 X	41574	-0-	-2526	-0-	41134	2	440	9	Y	400	398	0	1	1	2
												2	8			
12	40269 X	26498	-0-	-13771	-0-	26133	2	365	9	Y	332	330	0	3	8	1
01	41044 X	19567	-0-	-21477	-0-	19251	2	316	9	Y	287	285	0	2	8	1

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

08	25854 X	2383	-0-	-23471	-0-	293	1	1851	2	Y	217	211	0	11	8	2
						239	9									
09	11640 X	2801	-0-	-8839	-0-	225	1	2402	2	Y	158	149	0	10	8	1
						174	9									
10	11656 X	6698	-0-	-4958	-0-	568	1	5328	2	Y	729	677	0	48	8	5
						802	9									
11	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	587	1	10004	2	Y	52	5	0	52	8	-0-
						57	9									
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	Y	90	2	0	88	8	-0-
						99	9									
01	6696 X	1573	-0-	-5123	-0-	291	1	1147	2	Y	123	3	0	120	8	-0-
						135	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

08	42656 X	30538	-0-	-12118	-0-	30110	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3
09	39960 X	17000	-0-	-22960	-0-	16776	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	36146 X	13310	-0-	-22836	-0-	13165	2	145	9	Y	132	130	0	3	8	1
11	32910 X	10703	-0-	-22207	-0-	10548	2	155	9	Y	141	138	0	3	8	1
12	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	4	4	8			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

08	64666 X	41273	-0-	-23393	-0-	40846	2	427	9	Y	388	386	0	2	8	3
09	60750 X	22980	-0-	-37770	-0-	22757	2	223	9	Y	203	203	0	1	8	2
10	54994 X	18003	-0-	-36991	-0-	17859	2	144	9	Y	131	130	0	2	8	1
11	45630 X	14462	-0-	-31168	-0-	14308	2	154	9	Y	140	138	0	2	8	1
12	42005 X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	41261 X	-0-	-0-	-41261	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

08	55304 X	32884	-0-	-22420	-0-	32456	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3
09	51900 X	18306	-0-	-33594	-0-	18082	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	46965 X	14337	-0-	-32628	-0-	14191	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	40500 X	11525	-0-	-28975	-0-	11369	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 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
08	37758 X	18133	-0-	-19625	-0-	17826	3	307	9	Y	279	279	0	2	8	2
09	35730 X	21511	-0-	-14219	-0-	21288	3	223	9	Y	203	202	0	1	8	2
10	35309 X	9246	-0-	-26063	-0-	9127	3	119	9	Y	108	108	0	1	8	1
11	21390 X	5	-0-	-21385	-0-	5	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

08	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	54673	2	429	9	Y	390	386	0	4	8	3
09	50850 X	30684	-0-	-20166	-0-	30460	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	56110 X	24050	-0-	-32060	-0-	23904	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	54300 X	19308	-0-	-34992	-0-	19152	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	56110 X	-0-	-0-	-56110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	55087 X	-0-	-0-	-55087	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

08	48174 X	30445	-0-	-17729	-0-	30064	3	381	9	Y	346	342	0	3	8	3
09	38910 X	1013	-0-	-37897	-0-	1000	3	13	9	Y	12	15	0			-0-
10	38564 X	43	-0-	-38521	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	33810 X	2	-0-	-33808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	30535 X	2	-0-	-30533	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

08	46331 X	46331	-0-	-0-	-0-	45893	3	438	9	Y	398	381	0	15	8	3
09	42320 X	42320	-0-	-0-	-0-	41781	3	539	9	Y	490	471	0	17	8	5
10	40610 X	17566	-0-	-23044	-0-	17344	3	222	9	Y	202	182	0	24	8	1
11	44850 X	26	-0-	-44824	-0-	26	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	46345 X	3	-0-	-46342	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	46345 X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

08	64046 X	35398	-0-	-28648	-0-	34934	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09	56970 X	31584	-0-	-25386	-0-	31068	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	54684 X	29119	-0-	-25565	-0-	28801	2	318	9	Y	289	288	0	4	8	2
11	43470 X	28750	-0-	-14720	-0-	28156	2	594	9	Y	540	534	0	1	1	3
												4	8			
12	35402 X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	35402 X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

08	36301 X	31585	-0-	-4716	-0-	30877	3	708	9	Y	644	638	0	3	8	5
09	34620 X	33390	-0-	-1230	-0-	32625	3	765	9	Y	695	691	0	2	8	7
10	34813 X	30764	-0-	-4049	-0-	30217	3	547	9	Y	497	498	0	3	8	3
11	30570 X	12692	-0-	-17878	-0-	12414	3	278	9	Y	253	253	0	2	8	1
12	34503 X	19	-0-	-34484	-0-	10	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
01	34503 X	9	-0-	-34494	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63364	X	43867	-0-	-19497	-0-	43402	2	465	9	Y	423	420	0	3	8	3
09	56370	X	39114	-0-	-17256	-0-	38598	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	54126	X	36100	-0-	-18026	-0-	35781	2	319	9	Y	290	288	0	5	8	2
11	48390	X	35575	-0-	-12815	-0-	34980	2	595	9	Y	541	534	0	1	1	3
													5	8			
12	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	43865	X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 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
08	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-	32534	2	649	9	Y	590	585	0	2	8	5
09	34840	X	34840	-0-	-0-	-0-	34377	2	463	9	Y	421	421	0	1	8	4
10	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	36363	2	426	9	Y	387	386	0	2	8	3
11	34680	X	32441	-0-	-2239	-0-	32083	2	358	9	Y	325	323	0	1	1	2
													2	8			
12	35991	X	27677	-0-	-8314	-0-	27412	2	265	9	Y	241	237	0	5	8	1
01	36797	X	18520	-0-	-18277	-0-	18270	2	250	9	Y	227	225	0	2	8	1

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	613	2	81	9	Y	74	74	8			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55304	X	37133	-0-	-18171	-0-	36576	3	557	9	Y	506	501	0	5	8	4
09	49769	X	49769	-0-	-0-	-0-	49221	3	548	9	Y	498	494	0	3	8	5
10	55397	X	45222	-0-	-10175	-0-	44736	3	486	9	Y	442	436	0	8	8	3
11	53610	X	48394	-0-	-5216	-0-	47858	3	536	9	Y	487	480	0	1	1	3
													6	8			
12	55397	X	32735	-0-	-22662	-0-	32348	3	387	9	Y	352	342	0	12	8	1
01	51429	X	36395	-0-	-15034	-0-	36022	3	373	9	Y	339	328	0	11	8	1

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	15040	-0-	-1297	-0-	1193	1	12601	2	N	1133	1117	1	11	8	398
							1246	9									
09	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	1179	1	13916	2	N	1518	1487	1	6	8	423
							1670	9									
10	15531	X	3229	-0-	-12302	-0-	440	1	2782	2	N	6	2	8			427
							7	9									
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					427
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427
01	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 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
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	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77469	X	53645	-0-	-23824	-0-	53179	2	466	9	Y	424	420	0	4	8	3
09	68910	X	47810	-0-	-21100	-0-	47293	2	517	9	Y	470	465	0	3	8	5
10	66061	X	44163	-0-	-21898	-0-	43842	2	321	9	Y	292	288	0	7	8	2
11	59160	X	43456	-0-	-15704	-0-	42860	2	596	9	Y	542	534	0	1	1	3
													6	8			
12	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55242	X	34969	-0-	-20273	-0-	627	1	33547	2	Y	723	718	0	3	8	6
							795	9									
09	38310	X	28157	-0-	-10153	-0-	942	1	26398	2	Y	743	740	0	2	8	7
							817	9									
10	39587	X	33161	-0-	-6426	-0-	302	1	32215	2	Y	585	585	0	3	8	4
							644	9									
11	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	37536	2	706	9	Y	642	637	0	1	1	4
													4	8			
12	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	7	1	35845	2	Y	701	693	0	9	8	3
							771	9									
01	34968	X	31388	-0-	-3580	-0-	30699	2	689	9	Y	626	620	0	6	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74214	X	42087	-0-	-32127	-0-	41623	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09	66030	X	37532	-0-	-28498	-0-	37016	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	63333	X	34638	-0-	-28695	-0-	34315	2	323	9	Y	294	288	0	9	8	2
11	48480	X	34139	-0-	-14341	-0-	33546	2	593	9	Y	539	534	0	1	1	3
													3	8			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34782	X	12452	-0-	-22330	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-
10	11377	X	8923	-0-	-2454	-0-	8923	3			Y	-0-					-0-
11	12060	X	5702	-0-	-6358	-0-	5682	3	20	9	Y	18	13	0	5	8	-0-
12	12462	X	4757	-0-	-7705	-0-	4746	3	11	9	Y	10	4	0	6	8	-0-
01	12462	X	3051	-0-	-9411	-0-	2909	3	142	9	Y	129	124	0	4	8	1

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 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
08	21700	X	16994	-0-	-4706	-0-	16977	3	17	9	Y	15	3	0	12	8	-0-
09	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17516	3	31	9	Y	28	14	0	14	8	-0-
10	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26273	3	47	9	Y	43	13	0	30	8	-0-
11	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26310	3	35	9	Y	32	3	0	29	8	-0-
12	18135	X	13025	-0-	-5110	-0-	13001	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
01	26319	X	4166	-0-	-22153	-0-	3814	3	352	9	Y	320	313	0	6	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 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
08	40486 X	33775	-0-	-6711	-0-	33338	3	437	9	Y	397	384	0	13	8	3
09	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	37942	3	524	9	Y	476	471	0	3	8	5
10	39866 X	35641	-0-	-4225	-0-	35178	3	463	9	Y	421	418	0	5	8	3
11	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	38158	3	634	9	Y	576	570	0	1	1	3
												5	8			
12	39866 X	25763	-0-	-14103	-0-	25342	3	421	9	Y	383	374	0	10	8	2
01	39742 X	25846	-0-	-13896	-0-	25527	3	319	9	Y	290	282	0	9	8	1

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

08	15314 X	13522	-0-	-1792	-0-	13508	3	14	9	Y	13	2	0	11	8	-0-
09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	18049	3	13	9	Y	12	2	0	10	8	-0-
10	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20835	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	22299	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
12	18662 X	15115	-0-	-3547	-0-	15054	3	61	9	Y	55	55	8			-0-
01	20863 X	4608	-0-	-16255	-0-	4595	3	13	9	Y	12	3	0	9	8	-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

08	47058 X	17585	-0-	-29473	-0-	17574	3	11	9	Y	10	9	0	1	8	-0-
09	41730 X	20022	-0-	-21708	-0-	19974	3	48	9	Y	44	42	0	2	8	-0-
10	37448 X	24041	-0-	-13407	-0-	23924	3	117	9	Y	106	99	0	6	8	1
11	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	32796	3	700	9	Y	636	616	0	1	1	4
												16	8			
12	30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	30128	3	625	9	Y	568	538	0	32	8	2
01	24056 X	11557	-0-	-12499	-0-	11540	3	17	9	Y	15	9	0	8	8	-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

08	47182 X	31290	-0-	-15892	-0-	30654	3	636	9	Y	578	572	0	7	8	5
09	42360 X	39537	-0-	-2823	-0-	38741	3	796	9	Y	724	716	0	6	8	7
10	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	43873	3	1599	9	Y	1454	1440	0	11	8	10
11	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	41571	3	965	9	Y	877	869	0	2	1	5
												11	8			
12	41943 X	32268	-0-	-9675	-0-	31686	3	582	9	Y	529	511	0	21	8	2
01	45477 X	20576	-0-	-24901	-0-	20529	3	47	9	Y	43	26	0	19	8	-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

08	23870 X	8987	-0-	-14883	-0-	8984	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11121	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	13702 X	10949	-0-	-2753	-0-	10826	3	123	9	Y	112	105	0	6	8	1
11	13260 X	10628	-0-	-2632	-0-	10570	3	58	9	Y	53	47	0	7	8	-0-
12	13702 X	10783	-0-	-2919	-0-	10764	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	11501 X	2568	-0-	-8933	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

08	37758 X	34303	-0-	-3455	-0-	32909	3	1394	9	Y	1267	1258	0	8	8	10
09	38272 X	38272	-0-	-0-	-0-	36827	3	1445	9	Y	1314	1306	0	5	8	13
10	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	38594	3	1208	9	Y	1098	1095	0	9	8	7
11	35609 X	35609	-0-	-0-	-0-	34667	3	942	9	Y	856	848	0	2	1	5
												8	8			
12	39556 X	16240	-0-	-23316	-0-	15825	3	415	9	Y	377	372	0	8	8	2
01	39804 X	7782	-0-	-32022	-0-	7646	3	136	9	Y	124	124	0	1	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	2335	2	700	9	Y	636	636	0	1	8	6
09	3330	X	2278	-0-	-1052	-0-	1762	2	516	9	Y	469	468	0	2	8	5
10	3379	X	1972	-0-	-1407	-0-	1468	2	504	9	Y	458	455	0	1	8	7
11	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2189	2	727	9	Y	661	660	0	1	8	7
12	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	2086	2	596	9	Y	542	537	0	5	8	7
01	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	1720	2	646	9	Y	587	588	0	1	8	5

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

08	37820	X	23143	-0-	-14677	-0-	17373	2	5770	9	Y	5245	5222	0	14	8	43
09	36600	X	19888	-0-	-16712	-0-	15817	2	4071	9	Y	3701	3700	0	7	8	37
10	25947	X	12998	-0-	-12949	-0-	9513	2	3485	9	Y	3168	3174	0	10	8	21
11	22800	X	10790	-0-	-12010	-0-	7268	2	3522	9	Y	3202	3189	0	6	1	18
													10	8			
12	23157	X	13328	-0-	-9829	-0-	9448	2	3880	9	Y	3527	3501	0	29	8	15
01	23157	X	7553	-0-	-15604	-0-	5021	2	2532	9	Y	2302	2291	0	16	8	10

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

08	7595	X	4047	-0-	-3548	-0-	2663	2	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	12
09	6870	X	4314	-0-	-2556	-0-	3082	2	1232	9	Y	1120	1111	0	9	8	12
10	6293	X	212	-0-	-6081	-0-	209	2	3	9	Y	3	12	0	3	8	-0-
11	6090	X	5422	-0-	-668	-0-	3545	2	1877	9	Y	1706	1504	0	184	1	17
													1	8			
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	2765	2	1123	9	Y	1021	1010	0	15	8	13
*01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	2835	2	2341	9	Y	2128	2119	0	4	8	18

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7200	-0-	-302	-0-	5665	2	1535	9	Y	1395	1395	0	2	8	13
*09	7140	X	3925	-0-	-3215	-0-	3105	2	820	9	Y	745	747	0	3	8	8
*10	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	7020	X	6417	-0-	-603	-0-	5393	2	1024	9	Y	931	920	0	1	8	10
*12	7254	X	7031	-0-	-223	-0-	5427	2	1604	9	Y	1458	1440	0	10	8	18
*01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	4914	2	1968	9	Y	1789	1791	0	1	8	15

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	7192	3	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595
10	46852	X	46852	-0-	-0-	-0-	29052	3	17800	9	N	16182	16099	1	244	8	434
11	49464	X	49464	-0-	-0-	-0-	33494	3	15970	9	N	14518	14210	1	77	8	665
12	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	30291	3	12850	9	N	11682	12051	1	62	8	234
01	46841	X	34190	-0-	-12651	-0-	24645	3	9545	9	N	8677	8764	1	109	8	38

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18387

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	0	6	8	-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1193	2	476	9	Y	433	416	0	12	8	5
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1893	2	1817	9	Y	1652	1626	0	5	8	26
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1178	2	1620	9	Y	1473	1481	0	2	8	16
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1378	2	1289	9	Y	1172	1150	0	24	8	14
*01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1037	2	1115	9	Y	1014	1016	0	3	8	9

HAMMERHEAD 54-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 283410 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

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-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 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
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	420	433	1			75
							107	4	462	9							
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	3	Y	809	701	1			183
							661	4	890	9							
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	540	1	2240	3	Y	807	851	1			139
							294	4	888	9							
11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	658	1	2763	3	Y	4939	3729	1			1349
							1470	4	5433	9							
12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	801	1	4268	3	Y	5086	5861	1			574
							130	4	5595	9							
*01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	90	1	250	3	Y	463	973	1			64
							78	4	509	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

08	10199	X	4485	-0-	-5714	-0-	4055	3	430	9	N	391	366	1	8	8	221
09	9870	X	8403	-0-	-1467	-0-	7487	3	916	9	N	833	871	1	8	8	175
10	10199	X	7969	-0-	-2230	-0-	12	1	7167	3	N	718	616	1	11	8	266
							790	9									
11	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	6748	3	822	9	N	747	747	1	5	8	261
12	8680	X	5934	-0-	-2746	-0-	5348	3	586	9	N	533	613	1	6	8	175
01	8680	X	7680	-0-	-1000	-0-	1	1	6782	3	N	815	741	1	15	8	234
							897	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

08	8804	X	7715	-0-	-1089	-0-	119	1	7194	3	N	365	374	1	9	8	270
							402	9									
09	8310	X	7497	-0-	-813	-0-	13	1	7045	3	N	399	378	1	10	8	281
							439	9									
10	8587	X	7791	-0-	-796	-0-	80	1	7199	3	N	465	567	1	8	8	171
							512	9									
11	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	595	1	5679	3	N	433	379	1	11	8	214
							476	9									
12	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	138	1	6816	3	N	399	373	1			240
							439	9									
*01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	326	1	7274	3	N	453	379	1	11	8	303
							498	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7806	3	525	9	Y	477	508	1	3	8	103
09	12090	X	12010	-0-	-80	-0-	11550	3	460	9	Y	418	441	1	1	8	79
10	11904	X	11829	-0-	-75	-0-	63	1	10860	3	Y	824	693	1	2	8	208
							906	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	54	1	10642	3	Y	850	857	1	1	8	200
							935	9									
12	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	57	1	11211	3	Y	917	922	1	2	8	193
							1009	9									
01	12400	X	11888	-0-	-512	-0-	48	1	10850	3	Y	900	666	1	6	8	421
							990	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	10949	3	562	9	Y	511	498	1	2	8	111
09	14280 X	11541	-0-	-2739	-0-	10899	3	642	9	Y	584	584	1	1	8	110
10	14663 X	13871	-0-	-792	-0-	69	1	13197	3	Y	550	519	1	3	8	138
						605	9									
11	13650 X	12723	-0-	-927	-0-	65	1	12101	3	Y	506	524	1	1	8	119
						557	9									
12	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	68	1	12707	3	Y	545	548	1	2	8	114
						600	9									
01	13857 X	13443	-0-	-414	-0-	57	1	12795	3	Y	537	396	1	5	8	250
						591	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

08	18476 X	17605	-0-	-871	-0-	836	1	15337	3	Y	714	547	1			457
						647	4	785	9							
09	17880 X	17387	-0-	-493	-0-	771	1	15361	3	Y	1074	1152	1			379
						74	4	1181	9							
10	18476 X	17163	-0-	-1313	-0-	697	1	14708	3	Y	1123	1095	1			407
						523	4	1235	9							
11	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	815	1	16223	3	Y	837	537	1			707
						931	4	921	9							
12	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	888	1	16494	3	Y	544	682	1			569
						641	4	598	9							
*01	18257 X	18257	-0-	-0-	-0-	867	1	16770	3	Y	529	690	1			408
						38	4	582	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	870	1	721	3	Y	613	915	1			669
						26	4	674	9							
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	875	1	1046	3	Y	544	934	1			279
						200	4	598	9							
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	890	1	954	3	Y	519					798
						15	4	571	9							
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	840	1	984	3	Y	326	926	1			198
						121	4	359	9							
12	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	775	1	576	3	Y	175					373
						440	4	193	9							
01	2201 N	1426	-0-	-775	-0-	300	1	1	3	Y	-0-					373
						1125	4									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 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
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	690	1	5816	3	N	921	1384	1	4	8	536
							177	4	1013	9							
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	870	1	5165	3	N	791	459	1	15	8	853
							200	4	870	9							
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	780	1	4010	3	N	757	944	1	1	8	665
							1301	4	833	9							
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	810	1	3289	3	N	707	930	1	6	8	436
							1300	4	778	9							
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	2737	3	N	749	840	1	1	8	344
							100	4	824	9							
*01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	330	1	4850	3	N	689	24	8			1009
							300	4	758	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	5773	178	1	5187	3	N	371	918	1			487
							408	9									
09	DLQ G-10		10734	-0-	10734	16507	434	1	9490	3	N	688	909	1			266
							53	4	757	9							
10	26006	X	9499	-0-	-16507	-0-	478	1	8056	3	N	753	464	1			555
							137	4	828	9							
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	530	1	6961	3	N	663	937	1	1	8	280
							703	4	729	9							
12	9269	X	8956	-0-	-313	-0-	456	1	7743	3	N	591	459	1	2	8	410
							107	4	650	9							
01	9269	X	9183	-0-	-86	-0-	407	1	7756	3	N	576	453	1			533
							386	4	634	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

08	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	1374	1	28486	3	Y	2315	2308	1			286
							704	4	2547	9							
09	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	1016	1	21763	3	Y	2525	2428	1			383
							136	4	2778	9							
10	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	1165	1	22800	3	Y	2555	2642	1			296
							719	4	2811	9							
11	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	1244	1	19552	3	Y	1952	1914	0			334
							922	4	2147	9							
12	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1194	1	21161	3	Y	2169	2035	0			468
							187	4	2386	9							
*01	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	1325	1	24273	3	Y	2498	2519	0	7	8	440
							354	4	2748	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

08	7750	X	3608	-0-	-4142	-0-	2443	3	42	4	Y	1021	1175	1	3	8	200
							1123	9									
09	7500	X	5115	-0-	-2385	-0-	3416	3	392	4	Y	1188	1018	1	11	8	359
							1307	9									
10	6417	X	4914	-0-	-1503	-0-	3318	3	361	4	Y	1123	1280	1	5	8	197
							1235	9									
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	2895	3	541	4	Y	1177	1096	1			278
							1295	9									
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	3246	3	246	4	Y	1142	1108	1	3	8	309
							1256	9									
01	5301	X	4112	-0-	-1189	-0-	2548	3	308	4	Y	1142	1078	1	112	8	261
							1256	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27745	X	27029	-0-	-716	-0-	989	1	24050	3	Y	1440	1450	1			265
							406	4	1584	9							
09	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	984	1	24790	3	Y	1454	1406	1			313
							137	4	1599	9							
10	27745	X	25884	-0-	-1861	-0-	917	1	22496	3	Y	1640	1652	0			301
							667	4	1804	9							
11	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	1151	1	23945	3	Y	1086	1192	0			195
							1167	4	1195	9							
12	27745	X	25878	-0-	-1867	-0-	1133	1	22612	3	Y	1214	1264	0			145
							798	4	1335	9							
01	27745	X	24155	-0-	-3590	-0-	1041	1	21051	3	Y	1442	1395	0	6	8	186
							477	4	1586	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 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
08	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	943	1	19538	3	Y	1830	1810	1			230
							483	4	2013	9							
09	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1012	1	21677	3	Y	1789	1739	1			280
							135	4	1968	9							
10	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	982	1	19199	3	Y	1634	1716	1			198
							605	4	1797	9							
11	20130	X	18213	-0-	-1917	-0-	955	1	15013	3	Y	1397	1353	0			242
							708	4	1537	9							
12	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1102	1	19511	3	Y	1878	1718	0			402
							172	4	2066	9							
01	20801	X	20760	-0-	-41	-0-	973	1	17819	3	Y	1553	1655	0	4	8	296
							260	4	1708	9							

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060	X	33793	-0-	-5267	-0-	1246	1	30324	3	Y	1555	1560	1			286
							512	4	1711	9							
09	37800	X	32833	-0-	-4967	-0-	1183	1	29805	3	Y	1527	1482	1			331
							165	4	1680	9							
10	36983	X	34983	-0-	-2000	-0-	1264	1	31013	3	Y	1624	1654	0			301
							920	4	1786	9							
11	35340	X	31504	-0-	-3836	-0-	1305	1	27143	3	Y	1576	1611	0			266
							1322	4	1734	9							
12	36022	X	31443	-0-	-4579	-0-	1378	1	27518	3	Y	1433	1523	0			176
							971	4	1576	9							
*01	35860	X	35860	-0-	-0-	-0-	1557	1	31574	3	Y	1833	1765	0	8	8	236
							713	4	2016	9							

DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 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
08	11501	X	9107	-0-	-2394	-0-	8225	3	400	4	N	438	379	1			340
							482	9									
09	11130	X	9160	-0-	-1970	-0-	6684	3	1994	4	N	438	378	1			400
							482	9									
10	11501	X	9235	-0-	-2266	-0-	7816	3	932	4	N	443	375	1			468
							487	9									
11	9240	X	8919	-0-	-321	-0-	8060	3	318	4	N	492	381	1			579
							541	9									
12	9548	X	7857	-0-	-1691	-0-	7297	3	560	9	N	509	378	1			710
01	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	8377	3	623	9	N	566	759	1			517

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	20358	-0-	-102	-0-	949	1	17451	3	Y	1113	895	1	1	8	735
							734	4	1224	9							
09	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1029	1	20506	3	Y	1240	1494	1			481
							98	4	1364	9							
10	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	1163	1	24540	3	Y	1126	1179	1			428
							873	4	1239	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	955	1	19072	3	Y	948	598	1			778
							1094	4	1043	9							
12	20460	X	20350	-0-	-110	-0-	942	1	17488	3	Y	1128	1044	1			862
							679	4	1241	9							
01	20460	X	17227	-0-	-3233	-0-	793	1	15325	3	Y	977	1163	1			676
							34	4	1075	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	900	1	9513	3	N	1422	1843	1	13	8	322
							1564	9									
09	11220	X	10592	-0-	-628	-0-	870	1	7914	3	N	1300	929	1	5	8	688
							378	4	1430	9							
10	11253	X	11202	-0-	-51	-0-	930	1	8634	3	N	1398	1400	1	39	8	647
							100	4	1538	9							
11	11370	X	9294	-0-	-2076	-0-	900	1	6438	3	N	1328	1384	1	26	8	565
							495	4	1461	9							
12	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	930	1	6454	3	N	1300	1411	1	58	8	396
							458	4	1430	9							
01	11749	X	10048	-0-	-1701	-0-	900	1	7536	3	N	1247	933	1	81	8	629
							240	4	1372	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	11678	-0-	-1032	-0-	10495	3	290	4	Y	812	820	1	1	8	24
							893	9									
09	12300	X	11369	-0-	-931	-0-	10346	3	133	4	Y	809	798	1			35
							890	9									
10	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	10711	3	876	9	Y	796	804	1			27
11	11610	X	10724	-0-	-886	-0-	9144	3	775	4	Y	732	728	0			31
							805	9									
12	11997	X	11502	-0-	-495	-0-	10469	3	63	4	Y	882	867	0	2	8	44
							970	9									
01	11749	X	10464	-0-	-1285	-0-	9362	3	231	4	Y	792	804	0			32
							871	9									

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 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
08	14663	X	10678	-0-	-3985	-0-	900	1	9427	3	N	319	376	1			403
							351	9									
09	14190	X	8809	-0-	-5381	-0-	760	1	6038	3	N	329					732
							1649	4	362	9							
10	14663	X	12228	-0-	-2435	-0-	915	1	9054	3	N	444	572	1			604
							1771	4	488	9							
11	11430	X	9791	-0-	-1639	-0-	875	1	8159	3	N	324	572	1			356
							401	4	356	9							
12	11811	X	6086	-0-	-5725	-0-	870	1	4986	3	N	209					565
							230	9									
01	12214	X	3787	-0-	-8427	-0-	580	1	3055	3	N	138	384	1			319
							152	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	930	1	13519	3	N	1611	1982	1	5	8	632
							12399	4	1772	9							
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	885	1	12775	3	N	1535	1611	1			556
							121	4	1689	9							
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	930	1	13314	3	N	1641	1752	1			445
							457	4	1805	9							
11	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	900	1	12693	3	N	1391	1294	1			542
							229	4	1530	9							
12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	930	1	13410	3	N	1400	458	1			1484
							102	4	1540	9							
*01	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	930	1	11533	3	N	1259	1359	1	2	8	1382
							650	4	1385	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

08	8153	X	6296	-0-	-1857	-0-	690	1	4592	3	N	922	1275	1	5	8	555
							1014	9									
09	7890	X	6679	-0-	-1211	-0-	901	1	4818	3	N	702	921	1	1	8	335
							188	4	772	9							
10	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	930	1	4752	3	N	871	461	1	3	8	742
							216	4	958	9							
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	900	1	4016	3	N	731	923	1	3	8	547
							570	4	804	9							
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	930	1	4289	3	N	884	934	1	6	8	491
							400	4	972	9							
01	6913	X	5826	-0-	-1087	-0-	840	1	4114	3	N	793	939	1	71	8	274
							872	9									

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

08	20305	X	18645	-0-	-1660	-0-	930	1	16805	3	N	693	748	1			534
							148	4	762	9							
09	19410	X	15928	-0-	-3482	-0-	800	1	10884	3	N	607	757	1			384
							3576	4	668	9							
10	20057	X	18114	-0-	-1943	-0-	930	1	14625	3	N	716	757	1			343
							1771	4	788	9							
11	18630	X	16825	-0-	-1805	-0-	890	1	14510	3	N	677	379	1			641
							680	4	745	9							
12	19220	X	16564	-0-	-2656	-0-	930	1	14727	3	N	689	569	1			761
							149	4	758	9							
01	18631	X	15969	-0-	-2662	-0-	880	1	14078	3	N	662	370	1			1053
							283	4	728	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

08	26505	X	22312	-0-	-4193	-0-	883	1	18304	3	Y	2430	2413	1			301
							452	4	2673	9							
09	25650	X	25432	-0-	-218	-0-	1013	1	21686	3	Y	2362	2299	1			364
							135	4	2598	9							
10	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	1093	1	21363	3	Y	2323	2415	1			272
							673	4	2555	9							
11	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	1235	1	19392	3	Y	1690	1669	0			293
							914	4	1859	9							
12	26288	X	23611	-0-	-2677	-0-	1140	1	20199	3	Y	1903	1785	0			411
							179	4	2093	9							
01	26288	X	26038	-0-	-250	-0-	1209	1	22132	3	Y	2159	2182	0	6	8	382
							322	4	2375	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 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
08	DLQ G-10	9484	-0-	9484	9484	1232	1	7489	3	N	572	788	1			536
						134	4	629	9							
09	DLQ G-10	9710	-0-	9710	19194	1221	1	7658	3	N	566	418	1			684
						208	4	623	9							
10	29477 X	10283	-0-	-19194	-0-	1382	1	7647	3	N	588	841	1			431
						607	4	647	9							
11	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	1225	1	4490	3	N	562	440	1			553
						1849	4	618	9							
12	9517 X	6624	-0-	-2893	-0-	1299	1	4461	3	N	343	467	1	11	8	418
						487	4	377	9							
01	9517 X	4590	-0-	-4927	-0-	1088	1	2295	3	N	294	440	1			272
						884	4	323	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	815	1	11076	3	Y	974	982	1	1	8	30
						22	4	1071	9							
09	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	870	1	10526	3	Y	970	956	1	1	8	43
						63	4	1067	9							
10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	890	1	10270	3	Y	935	946	1			32
						1029	9									
11	11700 X	11211	-0-	-489	-0-	825	1	8645	3	Y	888	883	0			37
						764	4	977	9							
12	12090 X	11752	-0-	-338	-0-	910	1	9740	3	Y	917	906	0	2	8	46
						93	4	1009	9							
01	12090 X	11680	-0-	-410	-0-	930	1	9513	3	Y	888	899	0			35
						260	4	977	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	1830	1	10659	3	N	2471	3552	1	1	8	1306
						2718	9									
09	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	1730	1	8637	3	N	2260	1819	1	4	8	1743
						99	4	2486	9							
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	1860	1	6031	3	N	2269	2738	1			1274
						967	4	2496	9							
11	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	1800	1	6837	3	N	2256	1599	1	17	8	1914
						929	4	2482	9							
12	6727 X	3834	-0-	-2893	-0-	740	1	2005	3	N	752	1780	1	21	8	865
						262	4	827	9							
01	6727 X	5891	-0-	-836	-0-	930	1	3944	3	N	819	908	1	46	8	730
						116	4	901	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

08	73780 X	63796	-0-	-9984	-0-	930	1	59062	3	N	2501	2733	1			376
						1053	4	2751	9							
09	68850 X	60580	-0-	-8270	-0-	900	1	56822	3	N	2349	2303	1			422
						274	4	2584	9							
10	69812 X	58384	-0-	-11428	-0-	915	1	53037	3	N	2139	1785	1			776
						2079	4	2353	9							
11	62490 X	55506	-0-	-6984	-0-	870	1	50983	3	N	2038	2277	1			537
						1411	4	2242	9							
12	64573 X	55971	-0-	-8602	-0-	930	1	52394	3	N	1928	1754	1			711
						526	4	2121	9							
01	63798 X	55306	-0-	-8492	-0-	900	1	51337	3	N	2009	1311	1	19	8	1390
						859	4	2210	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 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
08	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	905	1	12024	3	N	445	358	1			573
							490	9									
09	14580	X	12523	-0-	-2057	-0-	900	1	7160	3	N	487	380	1			680
							3927	4	536	9							
10	15066	X	12422	-0-	-2644	-0-	930	1	9801	3	N	502	758	1			424
							1139	4	552	9							
11	13800	X	11524	-0-	-2276	-0-	880	1	9897	3	N	479	378	1			525
							220	4	527	9							
12	13423	X	11851	-0-	-1572	-0-	920	1	10275	3	N	506	382	1	1	8	648
							99	4	557	9							
01	13423	X	11748	-0-	-1675	-0-	810	1	10391	3	N	497	565	1			580
							547	9									

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 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
08	17205	X	14416	-0-	-2789	-0-	265	1	13510	3	N	514	168	1			859
							76	4	565	9							
09	16650	X	14721	-0-	-1929	-0-	9790	3	4205	4	N	660	945	1			574
							726	9									
10	17205	X	15283	-0-	-1922	-0-	13313	3	1245	4	N	659	766	1			467
							725	9									
11	15000	X	14298	-0-	-702	-0-	13579	3	40	4	N	617	741	1			343
							679	9									
12	15500	X	13314	-0-	-2186	-0-	12657	3	66	4	N	537	382	1			498
							591	9									
01	15283	X	6040	-0-	-9243	-0-	5778	3	262	9	N	238	192	1			544

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	230	1	2662	4	N	401	575	1			382
							441	9									
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	295	1	3809	4	N	434	188	1			628
							477	9									
10	4619	X	2559	-0-	-2060	-0-	135	1	2138	4	N	260	190	1			698
							286	9									
11	4260	X	3657	-0-	-603	-0-	230	1	3011	4	N	378	380	1			696
							416	9									
12	4650	X	2662	-0-	-1988	-0-	150	1	2088	4	N	385	383	1			698
							424	9									
01	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	227	1	2479	4	N	339	379	1			658
							373	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 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
08	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	930	1	7220	3	N	668	425	1			734
							60	4	735	9							
09	9180	X	8225	-0-	-955	-0-	900	1	6636	3	N	590	923	1			401
							40	4	649	9							
10	9362	X	8252	-0-	-1110	-0-	930	1	5820	3	N	740	470	1			671
							688	4	814	9							
11	8700	X	6563	-0-	-2137	-0-	885	1	3958	3	N	641	937	1			375
							1015	4	705	9							
12	8959	X	8284	-0-	-675	-0-	930	1	6497	3	N	674	471	1			578
							116	4	741	9							
01	8959	X	7851	-0-	-1108	-0-	900	1	5605	3	N	633	951	1	2	8	258
							650	4	696	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 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
08	19592	X	15547	-0-	-4045	-0-	930	1	13483	3	N	916	750	1			556
							126	4	1008	9							
09	18960	X	8368	-0-	-10592	-0-	510	1	7214	3	N	375	371	1			560
							231	4	413	9							
10	19065	X	9173	-0-	-9892	-0-	580	1	6498	3	N	514	381	1			693
							1530	4	565	9							
11	18450	X	8396	-0-	-10054	-0-	600	1	5804	3	N	533	731	1			495
							1406	4	586	9							
12	18476	X	9387	-0-	-9089	-0-	620	1	7132	3	N	577					1072
							1000	4	635	9							
01	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	550	1	8342	3	N	573	1314	1			331
							77	4	630	9							

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 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
08	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	255	1	3473	3	N	211					694
							141	4	232	9							
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	300	1	4035	3	N	258	380	1			572
							12	4	284	9							
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	310	1	3803	3	N	211	381	1			402
							135	4	232	9							
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	300	1	3258	3	N	177					579
							460	4	195	9							
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	305	1	3517	3	N	195	372	1			402
							562	4	215	9							
01	4774	X	2873	-0-	-1901	-0-	130	1	2510	3	N	64					466
							163	4	70	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28737	X	25105	-0-	-3632	-0-	810	1	23060	3	N	1123	1354	1			486
							1235	9									
09	27810	X	27801	-0-	-9	-0-	900	1	25099	3	N	1540	1270	1			756
							108	4	1694	9							
10	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	930	1	25988	3	N	1497	1806	1			447
							608	4	1647	9							
11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	900	1	24657	3	N	1319	1277	1			489
							1348	4	1451	9							
12	28737	X	28130	-0-	-607	-0-	930	1	23605	3	N	1248	467	1			1270
							2222	4	1373	9							
01	29171	X	26424	-0-	-2747	-0-	920	1	22790	3	N	1164	911	1			1523
							1434	4	1280	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	884	1	20134	3	Y	880	823	1			260
							851	4	968	9							
09	19110	X	15215	-0-	-3895	-0-	584	1	13849	3	Y	711	849	1			122
							782	9									
10	19747	X	17962	-0-	-1785	-0-	343	1	16628	3	Y	628	564	1			186
							300	4	691	9							
11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	225	1	16904	3	Y	796	669	1			313
							1141	4	876	9							
12	19747	X	19605	-0-	-142	-0-	49	1	17065	3	Y	967	719	1			561
							1427	4	1064	9							
01	19747	X	16012	-0-	-3735	-0-	14783	3	491	4	Y	671	844	1			388
							738	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4162	3	552	9	N	502	467	1			535
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5491	3	789	9	N	717	934	1			318
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	5186	3	645	4	N	706	448	1			576
							777	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3467	3	660	4	N	486	474	1			588
							535	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5036	3	304	4	N	537	922	1			203
							591	9									
01	5146	X	4664	-0-	-482	-0-	3526	3	585	4	N	503	451	1	2	8	253
							553	9									

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

08	7657	X	6972	-0-	-685	-0-	880	1	5343	3	N	635	900	1	1	8	329
							50	4	699	9							
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	870	1	5052	3	N	655	446	1			538
							524	4	721	9							
10	7626	X	6620	-0-	-1006	-0-	855	1	4625	3	N	509	463	1			584
							580	4	560	9							
11	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	855	1	4378	3	N	494	900	1			178
							970	4	543	9							
12	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	880	1	4999	3	N	634	467	1	7	8	338
							373	4	697	9							
01	7409	X	6750	-0-	-659	-0-	845	1	4398	3	N	579	436	1			481
							870	4	637	9							

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	868	1	19779	3	Y	894	798	1			255
							837	4	983	9							
09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	528	1	12500	3	Y	804	924	1			135
							884	9									
10	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	416	1	20177	3	Y	571	530	1			176
							364	4	628	9							
11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	216	1	16326	3	Y	571	509	1			238
							1104	4	628	9							
12	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	47	1	16345	3	Y	597	469	1			366
							1367	4	657	9							
*01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	18671	3	621	4	Y	881	853	1			394
							969	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

08	7750	X	5054	-0-	-2696	-0-	3645	3	63	4	Y	1224	1633	1	3	8	274
							1346	9									
09	7500	X	5123	-0-	-2377	-0-	3385	3	388	4	Y	1227	1104	1	12	8	385
							1350	9									
10	7750	X	5412	-0-	-2338	-0-	3573	3	389	4	Y	1318	1476	1	6	8	221
							1450	9									
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3161	3	591	4	Y	1129	1080	1			270
							1242	9									
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	3279	3	249	4	Y	1187	1141	1	3	8	313
							1306	9									
01	5425	X	4543	-0-	-882	-0-	2717	3	329	4	Y	1361	1247	1	130	8	297
							1497	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 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
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	474	1	11535	3	Y	892	891	1			169
							195	4	981	9							
09	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	434	1	10947	3	Y	1098	1030	1			237
							61	4	1208	9							
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	468	1	11466	3	Y	1104	1128	0			213
							340	4	1214	9							
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	Y	1038	1068	0			183
							531	4	1142	9							
12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	668	1	13294	3	Y	1327	1346	0			164
							469	4	1460	9							
*01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	507	1	10182	3	Y	1046	1056	0	4	8	150
							233	4	1151	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 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
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	728	1	16586	3	Y	1116	995	1			318
							701	4	1228	9							
09	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	818	1	19392	3	Y	687	876	1			129
							756	9									
10	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	341	1	16525	3	Y	864	745	1			248
							298	4	950	9							
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	159	1	12023	3	Y	647	609	1			286
							817	4	712	9							
12	13826	X	1262	-0-	-12564	-0-	4	1	1064	3	Y	85	208	1			163
							100	4	94	9							
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-	163	1			-0-

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 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
08	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	1011	1	24589	3	Y	1354	1338	1			254
							415	4	1489	9							
09	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	984	1	24783	3	Y	1301	1264	1			291
							137	4	1431	9							
10	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	1056	1	25912	3	Y	1425	1444	0			272
							769	4	1568	9							
11	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1151	1	23939	3	Y	1507	1520	0			259
							1167	4	1658	9							
12	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	1146	1	22865	3	Y	1461	1535	0			185
							807	4	1607	9							
01	26412	X	26254	-0-	-158	-0-	1155	1	23379	3	Y	1083	1109	0	5	8	154
							529	4	1191	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 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
08	15345	X	11906	-0-	-3439	-0-	491	1	10188	3	Y	886	891	1			110
							252	4	975	9							
09	14850	X	13666	-0-	-1184	-0-	559	1	11969	3	Y	966	929	1			147
							75	4	1063	9							
10	15345	X	13554	-0-	-1791	-0-	600	1	11740	3	Y	767	822	1			92
							370	4	844	9							
11	14850	X	13547	-0-	-1303	-0-	736	1	11563	3	Y	639	621	0			110
							545	4	703	9							
12	14446	X	11817	-0-	-2629	-0-	589	1	10429	3	Y	643	612	0			141
							92	4	707	9							
01	14136	X	9468	-0-	-4668	-0-	452	1	8281	3	Y	558	594	0	2	8	103
							121	4	614	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 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
08	22971	X	673	-0-	-22298	-0-	30	1	618	3	Y	9	12	1			1
							15	4	10	9							
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	336	1	6150	3	Y	18	15	0			3
							89	4	20	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 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
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	226	1	3004	3	Y	834	859	0	8	8	116
							91	4	917	9							
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	529	564	0	6	8	75
							86	4	582	9							
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	235	1	3707	3	Y	944	888	0	3	8	128
							33	4	1038	9							
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	246	1	2737	3	Y	872	884	0			116
							250	4	959	9							
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	286	1	3414	3	Y	695	700	0	3	8	108
							62	4	765	9							
*01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	300	1	3565	3	Y	420	415	0	14	8	99
							81	4	462	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 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
08	32116	X	27619	-0-	-4497	-0-	702	1	23958	3	Y	2053	2005	1			420
							701	4	2258	9							
09	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	693	1	29100	3	Y	1837	1823	1			434
							221	4	2021	9							
10	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	774	1	31153	3	Y	2072	1996	1			510
							305	4	2279	9							
11	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-	978	1	31314	3	Y	1967	1870	0			607
							102	4	2164	9							
12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	960	1	31918	3	Y	1940	2021	0	15	5	511
							265	4	2134	9							
01	34503	X	33460	-0-	-1043	-0-	938	1	29969	3	Y	1977	2126	0	5	8	357
							378	4	2175	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	905	1	7912	3	N	1140	1135	1			736
							1254	9									
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	900	1	5239	3	N	1112	742	1			1106
							2204	4	1223	9							
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	901	1	6938	3	N	1066	1516	1			656
							626	4	1173	9							
11	9090	X	9035	-0-	-55	-0-	890	1	6947	3	N	1032	1129	1			559
							63	4	1135	9							
12	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	745	1	6215	3	N	943	383	1			1119
							13	4	1037	9							
01	9393	X	8103	-0-	-1290	-0-	755	1	6204	3	N	1040	937	1			1222
							1144	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 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
08	6417	X	5308	-0-	-1109	-0-	438	1	4633	3	Y	215	9	8			989
							237	9									
09	6210	X	3282	-0-	-2928	-0-	313	1	2079	3	Y	264	695	1	47	8	511
							600	4	290	9							
10	5952	X	2650	-0-	-3302	-0-	401	1	2056	3	Y	175	351	1	17	8	318
							193	9									
11	5130	X	1135	-0-	-3995	-0-	297	1	293	3	Y	223	28	8			513
							300	4	245	9							
12	5301	X	1017	-0-	-4284	-0-	478	1	379	3	Y	145	53	8			605
							160	9									
01	5301	X	72	-0-	-5229	-0-	3	3	69	9	Y	63	27	8			641

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

08	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	543	1	13616	3	Y	1409	1846	1	1	8	354
							1550	9									
09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	645	1	14642	3	Y	1681	1461	1			574
							75	4	1849	9							
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	658	1	12875	3	Y	1539	1683	1	7	8	423
							1425	4	1693	9							
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	614	1	11992	3	Y	1534	1363	1	1	8	593
							2243	4	1687	9							
12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	625	1	12881	3	Y	1457	1519	1	9	8	522
							625	4	1603	9							
01	14632	X	13613	-0-	-1019	-0-	599	1	9706	3	Y	1267	1449	1	9	8	331
							1914	4	1394	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

08	20894	X	18461	-0-	-2433	-0-	1127	1	15909	3	Y	1295	1417	1	1	8	271
							1425	9									
09	20220	X	15724	-0-	-4496	-0-	999	1	13243	3	Y	1151	1067	1			355
							216	4	1266	9							
10	20088	X	16762	-0-	-3326	-0-	983	1	13310	3	Y	1188	1235	1	2	8	306
							1162	4	1307	9							
11	17880	X	16196	-0-	-1684	-0-	973	1	11741	3	Y	1163	1207	1			262
							2203	4	1279	9							
12	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	983	1	13108	3	Y	1088	949	1			401
							813	4	1197	9							
01	18476	X	14930	-0-	-3546	-0-	971	1	10689	3	Y	1067	1164	1	6	8	298
							2096	4	1174	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 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
08	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	733	1	10354	3	Y	1970	2111	1	2	8	402
							2167	9									
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	781	1	10346	3	Y	1790	1644	1			548
							168	4	1969	9							
10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	832	1	11263	3	Y	1906	1963	1	2	8	489
							984	4	2097	9							
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	827	1	9984	3	Y	1815	1892	1			412
							1874	4	1997	9							
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	877	1	11694	3	Y	1858	1593	1			677
							726	4	2044	9							
*01	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	889	1	9781	3	Y	1745	1917	1	11	8	494
							1921	4	1920	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 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
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	387	1	9695	3	Y	1498	1677	1	1	8	318
							1648	9									
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	255	1	5697	3	Y	1021	964	1			375
							30	4	1123	9							
10	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	272	1	4794	3	Y	937	1048	1	4	8	260
							590	4	1031	9							
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	271	1	5296	3	Y	1145	981	1			424
							991	4	1260	9							
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	3	Y	1162	1178	1	7	8	401
							305	4	1278	9							
*01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	331	1	5373	3	Y	1291	1374	1	8	8	310
							1061	4	1420	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 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
08	54374	X	45064	-0-	-9310	-0-	1158	1	39455	3	Y	2998	2858	1			606
							1153	4	3298	9							
09	52620	X	51044	-0-	-1576	-0-	1107	1	46470	3	Y	2831	2769	1			668
							353	4	3114	9							
10	54374	X	51664	-0-	-2710	-0-	1171	1	47190	3	Y	2582	2581	1			669
							463	4	2840	9							
11	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	1422	1	45567	3	Y	2321	2252	0			738
							149	4	2553	9							
12	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1475	1	49010	3	Y	2277	2387	0	17	5	611
							406	4	2505	9							
01	52731	X	51876	-0-	-855	-0-	1487	1	47510	3	Y	2073	2288	0	6	8	390
							599	4	2280	9							

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75741	X	75741	-0-	-0-	-0-	930	1	71549	3	N	2915	2989	1			758
							55	4	3207	9							
09	69004	X	69004	-0-	-0-	-0-	900	1	40857	3	N	2536	2440	1			854
							24457	4	2790	9							
10	66117	X	66117	-0-	-0-	-0-	905	1	56164	3	N	2419	2295	1			978
							6387	4	2661	9							
11	58806	X	58806	-0-	-0-	-0-	860	1	53996	3	N	2038	2250	1			766
							1708	4	2242	9							
12	62217	X	62217	-0-	-0-	-0-	930	1	57966	3	N	2275	1523	1			1518
							818	4	2503	9							
*01	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	840	1	52758	3	N	2057	2662	1			913
							422	4	2263	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

*03	T. A.	3807	-0-	3807	3999	2661	3	1146	9	N	1042	1042	1			664
04	T. A.	9104	-0-	9104	13103	6521	3	2583	9	N	2348	2348	1			664
*05	20142 X	7039	-0-	-13103	-0-	5140	3	1899	9	N	1726	1726	1			664
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	5022	3	1495	9	N	1359	1359	1			664
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	5037	3	1463	9	N	1330	1330	1			664
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	5288	3	1453	9	N	1321	1321	1			664
09	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	6378	3	1308	9	N	1189	1189	1			664
10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	4688	3	1770	9	N	1609	1609	1			664
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	5318	3	1187	9	N	1079	1079	1			664
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	4790	3	1637	9	N	1488	1488	1			664
*01	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	5506	3	1426	9	N	1296	1296	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

*03	29109 X	12861	-0-	-16248	-0-	12665	3	196	9	N	178	178	1			396
04	28170 X	9592	-0-	-18578	-0-	9393	3	199	9	N	181	181	1			396
05	21483 X	18497	-0-	-2986	-0-	18105	3	392	9	N	356	356	1			396
06	20790 X	13375	-0-	-7415	-0-	13181	3	194	9	N	176	176	1			396
07	21483 X	13902	-0-	-7581	-0-	13712	3	190	9	N	173	173	1			396
08	18507 X	10179	-0-	-8328	-0-	9990	3	189	9	N	172	172	1			396
09	17910 X	12998	-0-	-4912	-0-	12623	3	375	9	N	341	341	1			396
10	18507 X	13263	-0-	-5244	-0-	13065	3	198	9	N	180	180	1			396
11	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14114	3	196	9	N	178	178	1			396
12	13888 X	9720	-0-	-4168	-0-	9415	3	120	4	N	168	168	1			396
						185	9									
01	13423 X	13301	-0-	-122	-0-	8873	3	4251	4	N	161	161	1			396
						177	9									

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*02	30164 X	30164	-0-	-0-	-0-	16803	3	13361	9	Y	12146	12146	0			-0-
*03	47058 X	23722	-0-	-23336	-0-	13222	3	10500	9	Y	9545	9545	0			-0-
*04	27060 X	4282	-0-	-22778	-0-	419	3	3863	9	Y	3512	3512	0			-0-
*05	28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	17860	3	10882	9	Y	9893	9893	0			-0-
*06	27180 X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0			-0-
*07	28086 X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0			-0-
*08	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0			-0-
*09	27810 X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-					-0-
*10	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-					-0-
11	13230 X	4693	-0-	-8537	-0-	3358	3	1335	9	Y	1214	1214	0			-0-
*12	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	9126	3	9196	9	Y	8360	8360	0			-0-
*01	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	4285	3	4197	9	Y	3815	3815	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	52325	X	NO RPT	-0-	-52325	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	143350	X	NO RPT	-0-	-143350	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	138800	X	NO RPT	-0-	-138800	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	162950	X	NO RPT	-0-	-162950	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

08	10881	X	8665	-0-	-2216	-0-	6505	2	2160	9	N	1964	1781	1			698
09	10110	X	8325	-0-	-1785	-0-	5903	2	2422	9	N	2202	1986	1			914
10	10447	X	9438	-0-	-1009	-0-	31	1	6903	2	N	2276	2915	1			275
							2504	9									
11	10110	X	8808	-0-	-1302	-0-	30	1	6333	2	N	2223	2047	1			451
							2445	9									
12	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	31	1	5791	2	N	2254	2159	1			546
							2479	9									
01	9424	X	8178	-0-	-1246	-0-	31	1	5705	2	N	2220	2286	1			480
							2442	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39122	X	14119	-0-	-25003	-0-	1040	1	10402	2	N	2434	3006	1	1	8	369
							2677	9									
09	37860	X	11223	-0-	-26637	-0-	1160	1	7056	2	N	2734	2256	1			847
							3007	9									
10	39122	X	13704	-0-	-25418	-0-	1155	1	9757	2	N	2538	3006	1			379
							2792	9									
11	26640	X	18411	-0-	-8229	-0-	1230	1	13607	2	N	3249	3397	1			231
							3574	9									
12	14105	X	6549	-0-	-7556	-0-	1229	1	3222	2	N	1907	954	1			1184
							2098	9									
01	14105	X	12393	-0-	-1712	-0-	802	1	8828	2	N	2512	3199	1			497
							2763	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 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
08	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	1898	1	24247	2	N	10158	9257	1	4	8	1191
							11174	9									
09	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1837	1	13210	2	N	6681	6892	1			980
							7349	9									
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1929	1	10858	2	N	7073	7480	1			573
							7780	9									
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	1867	1	10263	2	N	6445	6089	1			929
							7090	9									
12	19282	X	11767	-0-	-7515	-0-	1110	1	5708	2	N	4499	5021	1			407
							4949	9									
01	19282	X	7025	-0-	-12257	-0-	1662	1	5363	9	N	4875	4842	1			440

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 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
08	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	14700	2	4681	9	N	4255	3966	1			915
09	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	12345	2	3831	9	N	3483	3444	1			954
10	15066	X	13877	-0-	-1189	-0-	28	1	9399	2	N	4045	4502	1			497
							4450	9									
11	14580	X	8449	-0-	-6131	-0-	23	1	5452	2	N	2704	2666	1			535
							2974	9									
12	15066	X	8844	-0-	-6222	-0-	24	1	5453	2	N	3061	3071	1			525
							3367	9									
01	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	18	1	6575	2	N	2688	2724	1			489
							2957	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3913	2	1086	9	N	987	1018	1			351
09	4680	X	3308	-0-	-1372	-0-	2779	2	529	9	N	481	632	1			200
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	1365	1400	1			165
							1502	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	30	1	4179	2	N	1449	1320	1			294
							1594	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	1287	1269	1			312
							1416	9									
*01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	N	1303	1333	1			282
							1433	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 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
08	3348	X	2011	-0-	-1337	-0-	1255	2	756	9	N	687	558	1			624
09	3240	X	956	-0-	-2284	-0-	602	2	354	9	N	322	558	1			388
10	3348	X	1273	-0-	-2075	-0-	20	1	809	2	N	404	363	1			429
							444	9									
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	29	1	1492	2	N	635	742	1			322
							699	9									
12	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	31	1	1006	2	N	614	763	1			173
							675	9									
*01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	30	1	1367	2	N	634	378	1			429
							697	9									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

08	10292	X	4394	-0-	-5898	-0-	1040	1	1353	2	N	1819	1591	1			391
							2001	9									
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1000	1	13841	2	N	2903	2499	1			795
							3193	9									
10	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	1148	1	19589	2	N	2671	3138	1			328
							2938	9									
11	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	1230	1	23557	2	N	2367	2227	1			468
							2604	9									
12	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1271	1	23829	2	N	2582	2607	1			443
							2840	9									
01	20274	X	14329	-0-	-5945	-0-	842	1	11647	2	N	1673	1812	1			304
							1840	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

08	3441	X	1332	-0-	-2109	-0-	973	2	359	9	N	326	189	1			371
09	3330	X	1663	-0-	-1667	-0-	1195	2	468	9	N	425	370	1			426
10	3441	X	710	-0-	-2731	-0-	31	1	354	2	N	295	350	1			371
							325	9									
11	3180	X	1293	-0-	-1887	-0-	22	1	722	2	N	499	188	1			682
							549	9									
12	3193	X	2154	-0-	-1039	-0-	20	1	1530	2	N	549	384	1			847
							604	9									
*01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2022	2	N	752	1134	1			465
							827	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

08	39525	X	13208	-0-	-26317	-0-	738	1	9260	2	N	2918	2628	1			836
							3210	9									
09	38250	X	21144	-0-	-17106	-0-	1037	1	16354	2	N	3412	3718	1			530
							3753	9									
10	39525	X	25289	-0-	-14236	-0-	1180	1	20059	2	N	3682	3704	1			508
							4050	9									
11	37560	X	28046	-0-	-9514	-0-	1230	1	22992	2	N	3476	3368	1			616
							3824	9									
12	35030	X	18678	-0-	-16352	-0-	949	1	14782	2	N	2679	2740	1			555
							2947	9									
01	25296	X	11076	-0-	-14220	-0-	732	1	7674	2	N	2427	2451	1			531
							2670	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32798	X	24194	-0-	-8604	-0-	1240	1	16167	2	N	6170	6155	1	16	8	526
							6787	9									
09	31740	X	22778	-0-	-8962	-0-	1200	1	15766	2	N	5284	5148	1			662
							5812	9									
10	32798	X	21532	-0-	-11266	-0-	1271	1	14670	2	N	5083	5246	1			499
							5591	9									
11	29970	X	19094	-0-	-10876	-0-	1230	1	13098	2	N	4333	4249	1			583
							4766	9									
12	27063	X	19887	-0-	-7176	-0-	1262	1	13894	2	N	4301	4458	1			426
							4731	9									
01	24180	X	14511	-0-	-9669	-0-	1169	1	9061	2	N	3892	3696	1			622
							4281	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

08	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	15783	2	3816	9	N	3469	3449	1			584
09	30859	X	30859	-0-	-0-	-0-	26087	2	4772	9	N	4338	4290	1			632
10	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31	1	26703	2	N	4023	3747	1			908
							4425	9									
11	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	30	1	24253	2	N	3686	4118	1			476
							4055	9									
12	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	26	1	18220	2	N	2956	2841	1			591
							3252	9									
*01	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	24	1	12841	2	N	2554	2420	1			725
							2809	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

08	52545	X	34655	-0-	-17890	-0-	28150	2	6505	9	N	5914	5969	1	1	8	825
09	50850	X	29070	-0-	-21780	-0-	23395	2	5675	9	N	5159	4686	1			1298
10	48391	X	37541	-0-	-10850	-0-	30	1	30789	2	N	6111	6563	1			846
							6722	9									
11	40500	X	33237	-0-	-7263	-0-	29	1	27267	2	N	5401	5412	1			835
							5941	9									
12	39959	X	33267	-0-	-6692	-0-	29	1	27577	2	N	5146	5255	1			726
							5661	9									
01	37541	X	24061	-0-	-13480	-0-	19	1	19292	2	N	4318	3968	1			1076
							4750	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

08	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	20492	2	11136	9	Y	10124	9779	1	3	8	1284
09	93240	X	93240	-0-	-0-	-0-	71808	2	21432	9	Y	19484	19324	1			1444
10	105526	X	105526	-0-	-0-	-0-	31	1	88347	2	Y	15589	16028	1			1005
							17148	9									
11	40414	X	40414	-0-	-0-	-0-	25	1	30617	2	Y	8884	8909	1			980
							9772	9									
12	43662	X	43662	-0-	-0-	-0-	30	1	32600	2	Y	10029	8453	1			2556
							11032	9									
*01	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	27	1	29098	2	Y	9240	10664	1			1132
							10164	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 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
08	155895	X	155895	-0-	-0-	-0-	112282	2	43613	9	N	39648	39675	1	9	8	1745
09	113222	X	113222	-0-	-0-	-0-	82579	2	30643	9	N	27857	28261	1			1341
10	88521	X	88521	-0-	-0-	-0-	31	1	65188	2	N	21184	20920	1			1605
							23302	9									
11	61922	X	61922	-0-	-0-	-0-	24	1	45417	2	N	14983	14815	1			1773
							16481	9									
12	52173	X	32427	-0-	-19746	-0-	10	1	23828	2	N	7808	7840	1			1741
							8589	9									
01	52173	X	21924	-0-	-30249	-0-	8	1	14164	2	N	7047	7419	1			1369
							7752	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60128	-0-	60128	60128	22	1	45626	2	N	13164	11767	1	15	8	1382
							14480	9									
*06	181335	X	121207	-0-	-60128	-0-	29	1	92363	2	N	26195	26504	1			1073
							28815	9									
07	126759	X	84244	-0-	-42515	-0-	31	1	64185	2	N	18207	18575	1			705
							20028	9									
08	126759	X	57893	-0-	-68866	-0-	44538	2	13355	9	N	12141	12488	1	4	8	354
09	122670	X	47603	-0-	-75067	-0-	36607	2	10996	9	N	9996	9954	1			396
10	126759	X	54302	-0-	-72457	-0-	28	1	41709	2	N	11423	11042	1			777
							12565	9									
11	122670	X	50538	-0-	-72132	-0-	30	1	39320	2	N	10171	9677	1			1271
							11188	9									
12	126759	X	38696	-0-	-88063	-0-	24	1	30085	2	N	7806	7009	1			2068
							8587	9									
01	126759	X	38927	-0-	-87832	-0-	23	1	29473	2	N	8574	9658	1			984
							9431	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 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
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					93
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 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
08	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	28681	2	552	4	N	396	337	1			419
						436	9									
09	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	21366	2	8103	4	N	326	358	1			387
						359	9									
10	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	25175	2	977	4	N	291	167	1			511
						320	9									
11	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	24523	2	600	4	N	145					656
						160	9									
12	22940 X	8726	-0-	-14214	-0-	7861	2	768	4	N	88	374	1			370
						97	9									
01	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					370

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

08	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	282	1	7095	2	N	268	192	1	4	8	347
						9	4	295	9							
09	7200 X	3712	-0-	-3488	-0-	347	1	741	2	N	162	191	1	1	8	317
						2446	4	178	9							
10	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	355	1	7212	2	N	275	351	1	2	8	239
						114	4	303	9							
11	7200 X	640	-0-	-6560	-0-	70	1	523	2	N	43	1	8			281
						47	9									
12	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18	1	8			298
01	7440 X	2469	-0-	-4971	-0-	2292	2	177	9	N	161	22	8			437

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

08	18724 X	17847	-0-	-877	-0-	436	1	16320	2	N	272	124	8			341
						792	4	299	9							
09	17280 X	8527	-0-	-8753	-0-	422	1	2354	2	N	190	104	8			427
						5542	4	209	9							
10	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	436	1	12076	2	N	412	228	8			611
						3611	4	453	9							
11	17340 X	8388	-0-	-8952	-0-	422	1	5573	2	N	214	353	1	107	8	365
						2158	4	235	9							
12	17918 X	355	-0-	-17563	-0-	253	1	102	9	N	93	93	8			365
01	17856 X	7819	-0-	-10037	-0-	7302	2	517	9	N	470	300	8			535

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

08	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	436	1	13443	2	Y	867	894	0	15	8	89
						954	9									
09	14310 X	13069	-0-	-1241	-0-	422	1	11379	2	Y	1153	1098	0	7	8	137
						1268	9									
10	14787 X	12529	-0-	-2258	-0-	432	1	10977	2	Y	1018	960	0			195
						1120	9									
11	14310 X	11989	-0-	-2321	-0-	416	1	10518	2	Y	959	1038	0	4	8	112
						1055	9									
12	14787 X	12219	-0-	-2568	-0-	424	1	10672	2	Y	1021	968	0			165
						1123	9									
01	14787 X	12172	-0-	-2615	-0-	400	1	10606	2	Y	1060	1043	0	9	8	173
						1166	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29	29	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	8			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	8			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	756	729	0	19	8	159
09	6990 X	1210	-0-	-5780	-0-	266	4	944	9	Y	858	836	0	22	8	159
10	7223 X	774	-0-	-6449	-0-	572	4	202	9	Y	184	242	0			101
11	3870 X	488	-0-	-3382	-0-	147	4	341	9	Y	310	275	0	8	8	128
12	1240 X	368	-0-	-872	-0-	355	4	13	9	Y	12					140
01	1240 X	98	-0-	-1142	-0-	84	4	14	9	Y	13	13	8			140

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 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
08	24893 X	17003	-0-	-7890	-0-	15759	2	765	4	N	435	372	1			362
						479	9									
09	23550 X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	19	188	1			193
10	24335 X	6474	-0-	-17861	-0-	2	2	6198	4	N	249	37	8			405
						274	9									
11	23010 X	16308	-0-	-6702	-0-	104	2	15633	4	N	519	366	1	41	8	517
						571	9									
12	17050 X	16125	-0-	-925	-0-	1006	2	14516	4	N	548	383	1	79	8	603
						603	9									
01	16988 X	15437	-0-	-1551	-0-	12017	2	2679	4	N	674	565	1	79	8	633
						741	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	13748	2	701	4	N	465	700	1			313
						512	9									
09	13650 X	13583	-0-	-67	-0-	9700	2	3177	4	N	642	554	1			401
						706	9									
10	14105 X	13024	-0-	-1081	-0-	11829	2	675	4	N	473	547	1			327
						520	9									
11	14490 X	10920	-0-	-3570	-0-	10517	2	191	4	N	193					520
						212	9									
12	14973 X	10653	-0-	-4320	-0-	9785	2	463	4	N	368	570	1			318
						405	9									
01	14973 X	7242	-0-	-7731	-0-	5703	2	1323	4	N	196	371	1			143
						216	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 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
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	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 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
08	558	N	82	-0-	-476	-0-	38	1	26	4	Y	16	16	8			176
							18	9									
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					176
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					176
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					177

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12762	-0-	12762	30944	12356	2	406	9	N	369	532	1			323
09	55825	X	24881	-0-	-30944	-0-	24397	2	484	9	N	440	534	1			229
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12597	2	197	9	N	179	187	1			221
11	12390	X	3266	-0-	-9124	-0-	3163	2	103	9	N	94					315
12	23436	X	9659	-0-	-13777	-0-	9416	2	243	9	N	221					536
01	23436	X	10284	-0-	-13152	-0-	9955	2	11	4	N	289	376	1			449
							318	9									

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 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
08	17205	X	14649	-0-	-2556	-0-	436	1	13785	2	N	202	107	8			613
							206	4	222	9							
09	16650	X	11569	-0-	-5081	-0-	422	1	7651	2	N	275	544	1	122	8	222
							3193	4	303	9							
10	17205	X	12985	-0-	-4220	-0-	436	1	10981	2	N	364	197	8			389
							1168	4	400	9							
*11	14220	X	10941	-0-	-3279	-0-	422	1	8958	2	N	240	177	8			452
							1297	4	264	9							
*12	14694	X	352	-0-	-14342	-0-	352	1			N	-0-					452
01	14663	X	154	-0-	-14509	-0-	1	2	153	9	N	139	195	8			452

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	2941	-0-	-5801	-0-	1743	2	1081	4	N	106					463
							117	9									
09	15330	X	324	-0-	-15006	-0-	210	2	22	4	N	84	331	1	20	8	196
							92	9									
10	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					196
11	15120	X	2270	-0-	-12850	-0-	2119	2	151	9	N	137	88	8			245
12	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15393	2	476	9	N	433	184	1	143	8	351
*01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3339	2	323	9	N	294	183	1	56	8	406

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 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
08	36859	X	30735	-0-	-6124	-0-	436	1	29525	2	N	704	1087	1			417
							774	9									
09	35670	X	16203	-0-	-19467	-0-	422	1	15381	2	N	364	187	1	4	8	590
							400	9									
10	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	436	1	26802	2	N	923	942	1	17	8	554
							1015	9									
11	29730	X	26674	-0-	-3056	-0-	422	1	25518	2	N	663	576	1	12	8	629
							5	4	729	9							
12	30721	X	26716	-0-	-4005	-0-	436	1	25595	2	N	623	757	1	25	8	470
							685	9									
01	30721	X	24981	-0-	-5740	-0-	436	1	23956	2	N	535	768	1	21	8	216
							589	9									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 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
08	10379	X	3949	-0-	-6430	-0-	3105	2	844	9	Y	767	759	0	39	8	84
09	3630	X	935	-0-	-2695	-0-	19	2	457	4	Y	417	253	0	39	8	209
							459	9									
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	4620	2	1539	4	Y	1349	1469	0			89
							1484	9									
11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	8289	2	4187	4	Y	1759	1630	0	31	8	187
							1935	9									
12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7245	2	1064	4	Y	1100	1122	0			165
							1210	9									
*01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	6016	2	648	4	Y	1176	1104	0	64	8	173
							1294	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 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
06	0		32633	-0-	32633	32633	24322	2	8311	9	Y	7555	6694	1			861
07	0		78999	-0-	78999	111632	56176	2	22823	9	Y	20748	20955	1			654
08	0		58165	-0-	58165	169797	42322	2	15843	9	Y	14403	13598	1			1459
*09	221378	X	51581	-0-	-169797	-0-	36705	2	2451	4	Y	11295	11866	1			888
							12425	9									
10	50189	X	47840	-0-	-2349	-0-	37070	2	210	4	Y	9600	9492	1			996
							10560	9									
11	48570	X	41102	-0-	-7468	-0-	31669	2	224	4	Y	8372	7226	1			2142
							9209	9									
12	50189	X	36668	-0-	-13521	-0-	28677	2	59	4	Y	7211	8382	1			971
							7932	9									
01	50189	X	31695	-0-	-18494	-0-	23716	2	501	4	Y	6798	5781	1	73	8	1915
							7478	9									

LINDSAY 9 WELL #: RRCID -> 283464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7986 - 15172

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-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

08	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	498	1	2541	2	Y	1073	1450	1			50
							2370	3	1180	9							
09	7950	X	3974	-0-	-3976	-0-	289	1	1784	2	Y	859	881	1			28
							956	3	945	9							
10	8215	X	5576	-0-	-2639	-0-	523	1	2676	2	Y	865	861	1			32
							1425	3	952	9							
11	7890	X	5397	-0-	-2493	-0-	489	1	2805	2	Y	786	794	1			24
							1238	3	865	9							
12	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	419	1	3180	2	Y	788	780	1			32
							1257	3	867	9							
01	6603	X	4065	-0-	-2538	-0-	246	1	1438	2	Y	793	798	1	1	8	26
							557	3	952	4							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

08	21917	X	18237	-0-	-3680	-0-	1634	1	8783	2	Y	446	461	0			65
							7329	3	491	9							
09	21210	X	11876	-0-	-9334	-0-	1085	1	6893	2	Y	451	442	0			74
							3402	3	496	9							
10	21917	X	20545	-0-	-1372	-0-	2254	1	11842	2	Y	548	513	0			109
							5846	3	603	9							
11	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	2753	1	16191	2	Y	668	654	0			123
							6575	3	735	9							
12	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	2046	1	15876	2	Y	695	668	0			150
							5763	3	765	9							
*01	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	1940	1	14054	2	Y	738	713	0	1	8	174
							4702	3	3085	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20057	X	18122	-0-	-1935	-0-	1625	1	8822	2	Y	436	452	0			63
							7195	3	480	9							
09	19410	X	11892	-0-	-7518	-0-	1086	1	6938	2	Y	455	443	0			75
							3367	3	501	9							
10	19189	X	663	-0-	-18526	-0-	73	1	384	2	Y	17	76	0			16
							187	3	19	9							
11	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	18569	X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-					-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	15753	-0-	-4924	-0-	1422	1	7650	2	Y	291	299	0			45
							6361	3	320	9							
09	20010	X	10365	-0-	-9645	-0-	959	1	6099	2	Y	279	275	0			49
							3000	3	307	9							
10	18104	X	15382	-0-	-2722	-0-	1697	1	8923	2	Y	334	313	0			70
							4395	3	367	9							
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	1754	1	10330	2	Y	298	307	0			61
							4185	3	328	9							
12	16461	X	15199	-0-	-1262	-0-	1286	1	9982	2	Y	288	282	0			67
							3614	3	317	9							
*01	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	1362	1	9875	2	Y	283	277	0	2	8	71
							3292	3	2165	4							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	4964	-0-	-2631	-0-	361	1	1800	2	Y	960	967	0			67
							1747	3	1056	9							
09	7350	X	3786	-0-	-3564	-0-	262	1	1602	2	Y	944	930	0			81
							884	3	1038	9							
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	834	1	4227	2	Y	1045	1039	0			87
							2310	3	1150	9							
11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	678	1	3855	2	Y	969	986	0			70
							1749	3	1066	9							
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	510	1	3838	2	Y	1011	916	0	1	8	164
							1561	3	1112	9							
01	7750	X	4650	-0-	-3100	-0-	31	1	697	2	Y	680	758	0	2	8	84
							222	3	2952	4							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	2683	-0-	-3703	-0-	133	1	670	2	Y	1124	1502	1			51
							644	3	1236	9							
09	6180	X	2491	-0-	-3689	-0-	147	1	901	2	Y	863	886	1			28
							494	3	949	9							
10	6014	X	3705	-0-	-2309	-0-	307	1	1555	2	Y	907	902	1			33
							845	3	998	9							
11	5760	X	3122	-0-	-2638	-0-	239	1	1359	2	Y	830	837	1			26
							611	3	913	9							
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	208	1	1567	2	Y	812	804	1			34
							632	3	893	9							
01	3720	X	2411	-0-	-1309	-0-	115	1	672	2	Y	827	831	1	1	8	29
							267	3	447	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 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
08	19437	X	4211	-0-	-15226	-0-	293	1	1505	2	Y	929	942	0			65
							1391	3	1022	9							
09	18810	X	6152	-0-	-12658	-0-	364	1	2221	2	Y	2125	2029	0			161
							1229	3	2338	9							
10	19437	X	7591	-0-	-11846	-0-	621	1	3149	2	Y	1901	1948	0			114
							1730	3	2091	9							
11	11370	X	3735	-0-	-7635	-0-	176	1	999	2	Y	916	937	0			93
							452	3	1100	4							
12	7254	X	2898	-0-	-4356	-0-	103	1	782	2	Y	456	515	0	5	8	29
							305	3	1206	4							
*01	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	14698	4	642	9	Y	584	521	0	28	8	64

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

08	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	3016	1	15792	2	Y	2043	2044	0			100
							13935	3	2247	9							
09	56461	X	56461	-0-	-0-	-0-	5182	1	32474	2	Y	1928	1929	0			99
							16684	3	2121	9							
10	32736	X	27547	-0-	-5189	-0-	2884	1	14960	2	Y	1854	1828	0			125
							7664	3	2039	9							
11	33870	X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	3	93	0	2	8	33
12	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
01	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

08	25885	X	17042	-0-	-8843	-0-	1313	1	6629	2	Y	2533	2543	0			160
							6314	3	2786	9							
09	25050	X	12088	-0-	-12962	-0-	920	1	5652	2	Y	2223	2212	0			171
							3071	3	2445	9							
10	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	2730	1	13921	2	Y	2425	2412	0			184
							7508	3	2668	9							
11	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	2241	1	12811	2	Y	2376	2409	0			151
							5728	3	2614	9							
12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1695	1	12811	2	Y	2662	2405	0	2	8	406
							5118	3	2928	9							
*01	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	214	1	4749	2	Y	2156	2325	0	8	8	229
							1467	3	19976	4							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

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

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 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
08	54383	X	54383	-0-	-0-	-0-	4603	1	23409	2	Y	4017	4056	0			199
							21952	3	4419	9							
09	83965	X	83965	-0-	-0-	-0-	7639	1	47114	2	Y	3500	3510	0	8	8	181
							25362	3	3850	9							
10	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	4439	1	22690	2	Y	3285	3245	0			221
							12137	3	3614	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	221	0	18	8	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	3842	3	293	4	N	848	751	1			912
							933	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3228	3	212	4	N	310	189	1			1033
							341	9									
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	967	3	361	4	N	371	555	1			849
							408	9									
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	5647	3	380	4	N	1042	369	1			1522
							1146	9									
12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	6369	3	1856	4	N	307	757	1			1072
							338	9									
*01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	4121	3	349	4	N	1003	753	1			1322
							1103	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
12	14B2 EXT	9767	-0-	9767	9767	8536	3	1231	9	N	1119	1414	1			8933
01	14B2 EXT	5573	-0-	5573	15340	4121	3	349	4	N	1003	753	1			9183
						1103	9									

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

08	16616 X	3662	-0-	-12954	-0-	3290	3	90	4	N	256	364	1			7081
						282	9									
09	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					7081
10	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	20433	3	670	9	N	609	620	1			7070
11	15600 X	531	-0-	-15069	-0-	329	3	202	9	N	184					7254
12	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					7254
01	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					N	NO RPT					7254

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					2870
09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					2870
10	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	1					2871
11	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	2					2873
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					2873
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2873

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

08	4371 X	1725	-0-	-2646	-0-	1439	3	29	4	N	234					2099
						257	9									
09	5490 X	1002	-0-	-4488	-0-	837	3	19	4	N	133	369	1			1863
						146	9									
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					1863
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					1863
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					1863
01	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1863

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 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
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	-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3066

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	8547	3	636	9	N	578	578	1			342
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	9674	3	524	9	N	476	462	1			356
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8240	3	637	9	N	579	632	1			303
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9437	3	712	9	N	647	626	1			324
12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8187	3	287	9	N	261	255	1			330
*01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	6907	3	526	9	N	478	478	1			330

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	109260			N	NO RPT			26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			941

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
*01	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	8417	3	3645	9	N	3314	2693	1			3295

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					4149
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4149
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

08	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2853
09	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
10	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					2853
11	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
*12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2853
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2853

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	6764	-0-	-1296	-0-	6157	3	456	4	N	137	371	1			1225
							151	9									
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7206	3	508	4	N	270					1495
							297	9									
10	7564	X	5764	-0-	-1800	-0-	5489	3	12	4	N	239	378	1			1356
							263	9									
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9000	3	358	9	N	325	383	1			1298
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					1298
01	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					1298

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

08	6851	X	6212	-0-	-639	-0-	5255	3	253	4	N	640	1033	1			1952
							704	9									
09	6630	X	4553	-0-	-2077	-0-	3531	3	1022	9	N	929	692	1			2189
10	6851	X	5291	-0-	-1560	-0-	3717	3	1042	4	N	484	863	1			1810
							532	9									
11	6510	X	3286	-0-	-3224	-0-	2333	3	435	4	N	471	541	1			1740
							518	9									
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					1740
01	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					1740

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

08	6479	X	5393	-0-	-1086	-0-	5331	2	62	9	N	56					146
09	6270	X	2442	-0-	-3828	-0-	2375	2	67	9	N	61					207
10	6200	X	5076	-0-	-1124	-0-	5020	2	56	9	N	51	170	1			88
11	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	5149	2	62	9	N	56					144
12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5701	2	58	9	N	53					197
*01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5473	2	46	9	N	42	180	1			59

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

08	0	N	8115	-0-	8115	B	8115	8030	3	85	9	Y	77	316	1		150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8115																	
09	9106	N	7488	-0-	-1618	B	6497	7390	3	98	9	Y	89				239
10	8961	N	7048	-0-	-1913	B	4584	6948	3	100	9	Y	91				330
11	9900		3299	-0-	-6601	B	-2017	3267	3	32	9	Y	29				359
12	7364		1479	-0-	-5885	B	-7902	1479	3			Y	-0-				359
01	7037	N	2670	-0-	-4367	B	-7902	2670	3			Y	-0-				359

SAPPHIRE (DETRITAL) //CONT.// 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3802	-0-	3802 B	310	3799	3	3	9	Y	3	30	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310																	
09	4095	N	3681	-0-	-414 B	-0-	3671	3	10	9	Y	9					25
10	4030	N	3253	-0-	-777 B	-0-	3240	3	13	9	Y	12					37
11	3690	N	3285	-0-	-405 B	-0-	3266	3	19	9	Y	17					54
12	3312	N	1503	-0-	-1809 B	-0-	1503	3			Y	-0-					54
01	3255	N	2497	-0-	-758 B	-0-	2486	3	11	9	Y	10					64

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

08	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12					107
09	2460	#	1871	-0-	-589	-0-	1849	2	22	9	N	20					127
10	2542	#	1761	-0-	-781	-0-	1733	2	28	9	N	25					152
11	2460	#	2272	-0-	-188	-0-	2238	2	34	9	N	31					183
12	1953	#	1830	-0-	-123	-0-	1797	2	33	9	N	30	177	1			36
01	1922	#	872	-0-	-1050	-0-	838	2	34	9	N	31					67

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

08	186	#	183	-0-	-3	-0-	99	2	84	9	N	76					104
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	87	2	84	9	N	76					180
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	75	2	75	9	N	68	180	1			68
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	64	2	73	9	N	66					134
12	186	#	177	-0-	-9	-0-	86	2	91	9	N	83	184	1			33
01	186	#	140	-0-	-46	-0-	55	2	85	9	N	77					110

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 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
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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 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
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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 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
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 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
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	813	-0-	-737	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 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
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 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
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 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
08	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	992	N	468	-0-	-524	-0-	468	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 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
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 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
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 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
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

08	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	3	N	-0-			-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3	N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

08	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3	N	-0-			-0-
09	840	N	197	-0-	-643	-0-	197	3	N	-0-			-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 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
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 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
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 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
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 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
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	227	3	8	9	Y	7					71
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	338	3	18	9	Y	16					87
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					88
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					90

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 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
08	T. A.	219	-0-	219	728	211	3	8	9	Y	7					71
09	972 X	244	-0-	-728	-0-	226	3	18	9	Y	16					87
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					88
12	T. A.	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					88
01	T. A.	263	-0-	263	439	261	3	2	9	Y	2					90

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	759	X	54	-0-	-705	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - P/A 11/08/17

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 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
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PARTEE DRILLING INC. 642702

HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

08	19096 X	9147	-0-	-9949	-0-	9147	3			Y	-0-					-0-
09	18480 X	8168	-0-	-10312	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-
10	19096 X	8705	-0-	-10391	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
11	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
01	9145 X	7571	-0-	-1574	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	N	8					128
09	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1393	3	6	9	N	5					133
10	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1293	3	7	9	N	6					139
11	1470 N	1054	-0-	-416	-0-	1051	3	3	9	N	3					142
12	1457 N	1173	-0-	-284	-0-	1165	3	8	9	N	7					149
01	1302 N	868	-0-	-434	-0-	862	3	6	9	N	5	2	8			152

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 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
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1089	3	7	9	N	6					254
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	991	3	11	9	N	10					264
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	966	3	15	9	N	14					278
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	915	3	9	9	N	8					286
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	885	3	13	9	N	12					298
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	905	3	10	9	N	9	2	8			305

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	N	4					69
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	557	3	19	9	N	17					86
10	837	N	695	-0-	-142	-0-	689	3	6	9	N	5					91
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					91
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					91
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			91

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					76
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					76
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					76
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					76

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					149
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					149
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					149
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					149
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

08	403 N	374	-0-	-29	-0-	93	1	281	2	N	-0-					62
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	90	1	267	2	N	-0-					62
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	93	1	275	2	N	-0-					62
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	2	N	-0-					62
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	93	1	267	2	N	-0-					62
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	93	1	277	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

08	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					178
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	30	1	1340	2	N	-0-					178
10	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					178
11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1313	2	N	8	157	1			29
						9	9									
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1376	2	N	7					36
						8	9									
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	31	1	1351	2	N	8					44
						9	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 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
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	31	1	1644	2	N	7					114
							8	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	8					122
							9	9									
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	31	1	1670	2	N	7					129
							8	9									
*11	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	30	1	1289	2	N	5					134
							6	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					134
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	6					140
							7	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 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
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	62	1	1309	2	N	6					113
							7	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	N	9					122
							10	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	N	5					127
							6	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	60	1	1199	2	N	6					133
							7	9									
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	62	1	1183	2	N	5					138
							6	9									
01	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1074	2	N	12					150
							13	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					18
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					18
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					18
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					18
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					18
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

08	5425	-0-	-0-	-5425	2097			N	-0-			203
09	2097 R	-0-	-0-	-2097	-0-			N	-0-			203
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			203
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
12	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT			203
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					46
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	N	41					87
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					87
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					88
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					93

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	12442	-0-	5242	5242	12442	2			N	-0-					-0-
10	7440	8539	-0-	1099	6341	8539	2			N	-0-					-0-
11	7200	9618	-0-	2418	8759	9618	2			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	8759					N	NO RPT					-0-
01	7440	NO RPT	-0-	-7440	1319					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 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
08	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	16	3	54	9	N	49	55	1			7
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	2	3	92	9	N	84	77	1			14
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	26	3	109	9	N	99	101	1			12
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	N	36	42	1			6
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6	1			-0-
*01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

08	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	660 #	321	-0-	-339	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	682 #	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	660 #	335	-0-	-325	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	620 #	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

08	6820	12632	-0-	5812	285257	145	1	11516	3	Y	785	746	1			124
						107	4	864	9							
09	6600	11494	-0-	4894	290151	109	1	10347	3	Y	884	937	1			71
						66	4	972	9							
10	6820	11193	-0-	4373	294524	37	1	10404	3	Y	673	670	1			74
						12	4	740	9							
11	6600	11181	-0-	4581	299105	35	1	10219	3	Y	643	621	1			96
						220	4	707	9							
12	6820	10592	-0-	3772	302877	35	1	9712	3	Y	564	560	1			100
						225	4	620	9							
01	6820	9796	-0-	2976	305853	38	1	9251	3	Y	321	378	1			43
						154	4	353	9							

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

*08	0 W	87	-0-	87	87	42	1	10	3	Y	32					32
						35	9									
*09	0 W	54	-0-	54	141	48	1	6	3	Y	-0-					32
*10	0 W	46	-0-	46	187	46	1			Y	-0-					32
*11	0 W	60	-0-	60	247	60	1			Y	-0-					32
*12	0	89	-0-	89	336	62	1	27	3	Y	-0-					32
01	0	62	-0-	62	398	62	1			Y	-0-					32

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

*08	DELQ PR	116	-0-	116	116	82	1	20	3	Y	13					13
						14	9									
*09	0	80	-0-	80	196	72	1	8	3	Y	-0-					13
*10	0	30	-0-	30	226	30	1			Y	-0-					13
*11	0	60	-0-	60	286	60	1			Y	-0-					13
*12	374 R	88	-0-	-286	-0-	62	1	26	3	Y	-0-					13
*01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					13

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					207
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					207
10	1860 X	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					207
11	1890 X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					207
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1	96	1			112
01	1953 X	1806	-0-	-147	-0-	1804	2	2	9	N	2					114

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9	8	1			11
09	1230 #	776	-0-	-454	-0-	773	2	3	9	Y	3	11	1			3
10	1426 #	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	1380 #	819	-0-	-561	-0-	812	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	1426 #	1216	-0-	-210	-0-	1203	2	13	9	Y	12	5	1			14
*01	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1467	2	14	9	Y	13	21	1			6

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 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
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 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
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 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
08	589 #	463	-0-	-126	-0-	456	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	609	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	713 #	549	-0-	-164	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	504	2	2	9	Y	2					5
12	651 #	378	-0-	-273	-0-	369	2	9	9	Y	8	6	1			7
*01	750 R	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	Y	5	9	1			3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

08	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	188	-0-	188	373	188	2			Y	-0-					-0-
12	574 R	201	-0-	-373	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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	2					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 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
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	552	250	2			Y	-0-					-0-
12	829 R	277	-0-	-552	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

08	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	281	-0-	281	485	281	2			Y	-0-					-0-
12	694 R	209	-0-	-485	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
11	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					3
*12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					3
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					49
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					49
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					49
*12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	10	1			39
*01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					39

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
*12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	3	1			11
*01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					11

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					23
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8					31
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					31
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8					39
*12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	24	1			22
*01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4					26

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 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
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2					2
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	79	2	31	9	Y	28					30
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					30
*12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	8	1			22
*01	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					22

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					10
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1	6	1			5
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					9
*12	93 #	80	-0-	-13	-0-	79	2	1	9	Y	1	5	1			5
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	84	2	6	9	Y	5					10

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	36	-0-	36	36	13	2	23	9	Y	21	20	1			1
*01	PRTL PLG	14	-0-	14	50	14	2			Y	-0-					1

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	12	2	17	9	Y	15					16
10	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					16
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	Y	3					19
*12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	11	1			8
*01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					8

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 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
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	78	2	7	9	Y	6					21
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					21
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
*12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					34
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					34
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					34
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					34
*12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					34
*01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					34

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					14
11	120 R	72	-0-	-48	-0-	69	2	3	9	Y	3					17
*12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	9	Y	4	11	1			10
*01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

08	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					16
09	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10	45	-0-	45	45	42	2	3	9	Y	3					19
11	106 R	61	-0-	-45	-0-	61	2			Y	-0-					19
*12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	7	1			12
*01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					12

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					14
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					14
11	132 R	78	-0-	-54	-0-	78	2			Y	-0-					14
*12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			11
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					11

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

08	465 #	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					37
09	450 #	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					37
10	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					37
11	773 R	455	-0-	-318	-0-	455	2			Y	-0-					37
*12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	12	1			25
*01	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					25

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					25
09	540	#	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					25
11	999	R	434	-0-	-565	-0-	434	2			Y	-0-					25
*12	527	#	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-	6	1			19
*01	558	#	432	-0-	-126	-0-	432	2			Y	-0-					19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 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
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					16
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					16
11	272	R	161	-0-	-111	-0-	161	2			Y	-0-					16
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	3	1			13
*01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					24
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					24
11	786	R	411	-0-	-375	-0-	411	2			Y	-0-					24
*12	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-	10	1			14
*01	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					14

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 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
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					17
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					17
11	215	R	108	-0-	-107	-0-	108	2			Y	-0-					17
*12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-	4	1			13
*01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 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
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					17
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					17
11	306	R	208	-0-	-98	-0-	208	2			Y	-0-					17
*12	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	4	1			13
*01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					13

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 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
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					15
11	197	R	117	-0-	-80	-0-	117	2			Y	-0-					15
*12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					15
*01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 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
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11					86
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	35	1			51
10	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					51
11	608	R	510	-0-	-98	-0-	510	2			Y	-0-					51
*12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					51
*01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					51

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 #	543	-0-	-77	-0-	534	2	9	9	Y	8					79
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					79
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					79
11	915 R	835	-0-	-80	-0-	835	2			Y	-0-					79
*12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					79
*01	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					79

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

08	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					15
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	821	-0-	821	821	815	2	6	9	Y	5					20
11	947 R	126	-0-	-821	-0-	126	2			Y	-0-					20
*12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					20
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					20

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	Y	20					20
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					20
12	248 #	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-					20
01	248 #	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					20

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
11	75 R	38	-0-	-37	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

08	93 #	63	-0-	-30	-0-	40	2	23	9	Y	21	31	1			15
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					15
11	107 R	66	-0-	-41	-0-	43	2	23	9	Y	21	26	1			10
*12	62 #	61	-0-	-1	-0-	44	2	17	9	Y	15	11	1			14
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	44	2	17	9	Y	15	11	1			18

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

08	62 #	54	-0-	-8	-0-	34	2	20	9	Y	18					66
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	234	2	204	9	Y	185	185	1			66
11	480 R	42	-0-	-438	-0-	42	2			Y	-0-					66
*12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	33	1			33
*01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	Y	7	1	1			24
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			22
10	DLQ G-10	133	-0-	133	133	83	2	50	9	Y	45	34	1			33
11	223 R	90	-0-	-133	-0-	90	2			Y	-0-	2	1			31
*12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			29
*01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1			29

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

08	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					52
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-	5	1			47
11	351 R	163	-0-	-188	-0-	163	2			Y	-0-					47
*12	341 #	227	-0-	-114	-0-	215	2	12	9	Y	11	33	1			25
01	279 #	211	-0-	-68	-0-	188	2	23	9	Y	21	33	1			13

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	2	1			72
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	Y	4	2	1			74
10	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					74
11	133	R	69	-0-	-64	-0-	69	2			Y	-0-	2	1			72
*12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	5	1			67
*01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	Y	5	5	1			67

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 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
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					20
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-	2	1			18
11	235	R	139	-0-	-96	-0-	139	2			Y	-0-					18
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	3	1			15
*01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 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
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			15
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			16
10	DLQ G-10		134	-0-	134	134	123	2	11	9	Y	10	19	1			7
11	269	R	135	-0-	-134	-0-	135	2			Y	-0-	2	1			5
*12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-	2	1			3
*01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	3	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 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
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10					52
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3	7	1			48
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	57	2	4	9	N	4	19	1			33
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	5	1			28
*12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					28
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					28

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 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
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	Y	11	7	1			4
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	Y	16	6	1			14
10	DLQ G-10		213	-0-	213	213	201	2	12	9	Y	11					25
11	411	R	198	-0-	-213	-0-	198	2			Y	-0-	7	1			18
*12	372	#	187	-0-	-185	-0-	186	2	1	9	Y	1	14	1			5
01	279	#	250	-0-	-29	-0-	233	2	17	9	Y	15	14	1			6

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	Y	4					20
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					20
11	197	R	117	-0-	-80	-0-	117	2			Y	-0-					20
*12	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-	7	1			13
*01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					13

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 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
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					25
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					25
11	206	R	122	-0-	-84	-0-	122	2			Y	-0-					25
*12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	7	1			18
*01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					18

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171 R	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					25
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	3	1			25
11	322 R	152	-0-	-170	-0-	152	2			Y	-0-					25
*12	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					25
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					25

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 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
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					52
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					52
11	46 R	23	-0-	-23	-0-	23	2			Y	-0-					52
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					52

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	49	2	45	9	N	41					41
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	N	2	2	1			41
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					41

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					37
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					37
11	1254 R	630	-0-	-624	-0-	630	2			Y	-0-					37
*12	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					37
01	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					37

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 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
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					60
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	252	3	15	9	Y	14					74
10	279 #	277	-0-	-2	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
*11	270 #	261	-0-	-9	-0-	239	3	22	9	Y	20	61	1			42
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	267	-0-	-12	-0-	249	3	18	9	Y	16					58

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 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
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					60
09	330 #	267	-0-	-63	-0-	252	3	15	9	Y	14					74
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	266	3	9	9	Y	8					82
*11	270 #	262	-0-	-8	-0-	238	3	24	9	Y	22	62	1			42
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					42
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	249	3	17	9	Y	15					57

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					61
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	253	3	14	9	Y	13					74
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	239	3	23	9	Y	21	61	1			43
*12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					43
*01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	Y	15					58

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	190	-0-	190	341	190	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	472	131	2			Y	-0-					-0-
11	571 R	99	-0-	-472	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

08	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1207	673	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	463	-0-	463	1670	463	2			Y	-0-					-0-
11	2022 R	352	-0-	-1670	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	Y	27	27	0			20
							3449	3	30	9							
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	40	33	0			27
							3266	3	44	9							
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	376	2	Y	31	41	0			17
							3482	3	34	9							
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	99	1	152	2	Y	29	23	0			23
							2910	3	32	9							
12	3968	X	2692	-0-	-1276	-0-	82	1	114	2	Y	49	32	0			40
							2442	3	54	9							
01	3999	X	2279	-0-	-1720	-0-	81	1	78	2	Y	46	59	0			27
							2069	3	51	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

08	1147	N	308	-0-	-839	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	18	0			-0-
							284	3									
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	1	1	84	2	Y	3	1	0			2
							534	3	3	9							
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	Y	32	17	0			17
							1160	3	35	9							
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	Y	29	23	0			23
							1085	3	32	9							
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	64	2	Y	49	32	0			40
							1375	3	54	9							
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	Y	46	59	0			27
							1022	3	51	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1652	3	19	9	N	17	176	1			105
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1614	3	30	9	N	27					132
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	3	31	9	N	28					160
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30					190
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1635	3	34	9	N	31					221
01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	1553	3	3	9	N	3					224

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

08	20113	X	8495	-0-	-11618	-0-	8151	3	344	9	N	313	357	1	10	8	277
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8351	3	264	9	N	240	367	1	25	8	125
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9460	3	245	9	N	223	177	1	10	8	161
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8840	3	166	9	N	151	119	1	91	8	102
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7802	3	154	9	N	140	187	1			55
01	2108	X	527	-0-	-1581	-0-	288	3	239	9	N	217	41	8			231

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

08	1271	N	338	-0-	-933	-0-	338	3			N	-0-					110
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	503	3	47	9	N	43					153
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	671	3	59	9	N	54					207
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	204	3	44	9	N	40	1	8			246
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					270
01	744	N	99	-0-	-645	-0-	58	3	41	9	N	37	184	1	7	8	116

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7769	3	109	9	Y	99	121	1			32
09	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7444	3	99	9	Y	90	84	1			38
10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7506	3	96	9	Y	87	78	1			47
11	7200 X	7190	-0-	-10	-0-	7100	3	90	9	Y	82	75	1			54
12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7433	3	74	9	Y	67	70	1			51
*01	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7761	3	106	9	Y	96	101	1			46

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					27
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					27
11	840 N	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					27
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	N	3					230
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	3	4	9	N	4					234
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1					235
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	N	3					238
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1					239
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	3	2	9	N	2					241

CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	1		N	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3389 R	1082	-0-	-2307	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1500 #	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	573	-0-	-946	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 #	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

08	310 #	177	-0-	-133	-0-	25	1	148	2	Y	4					20
						4	9									
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	25	1	138	2	Y	4					24
						4	9									
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	5	24	1			5
						6	9									
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	5					10
						6	9									
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	25	1	228	2	Y	11					21
						12	9									
*01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	11					32
						12	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-		147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

08	930 N	649	-0-	-281	-0-	632	2	17 9	N	15		255
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2		N	-0-		255
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	854	2	8 9	N	7		262
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		262
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3 9	N	3		265
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11 9	N	10		275

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 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
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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

08	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	13312	2	10	9	Y	9	8	0			1
09	48949 X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	53687	2			Y	-0-					-0-
11	53897 X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			Y	-0-					-0-
12	58583 X	58583	-0-	-0-	-0-	58583	2			Y	-0-					-0-
*01	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	54352	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	2	1123	9	Y	1021	1077	0			159
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	310	2	459	9	Y	417	524	0			52
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	226	2	432	9	Y	393	378	0			67
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	172	2	339	9	Y	308	328	0			47
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	155	2	491	9	Y	446	410	0			83
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	89	2	289	9	Y	263	268	0			78

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

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

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

08	341 N	310	-0-	-31	-0-	195	3	40	4	N	68	139	1		75
						75	9								
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	208	3	75	9	N	68	62	1		81
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	174	3	35	4	N	89	66	1		104
						98	9								
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	204	3	4	4	N	88	75	1		117
						97	9								
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92	156	1		53
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	215	3	110	9	N	100	82	1		71

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 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
08	1426	#	1111	-0-	-315	-0-	1012	3	99	9	N	90					272
09	1380	#	1058	-0-	-322	-0-	952	3	106	9	N	96	188	1			180
10	1426	#	1076	-0-	-350	-0-	981	3	95	9	N	86					266
11	1110	#	1043	-0-	-67	-0-	938	3	105	9	N	95	179	1			182
12	1147	#	1047	-0-	-100	-0-	955	3	92	9	N	84					266
01	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	934	3	108	9	N	98	192	1			172

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 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
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	N	23					195
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	3	22	9	N	20					215
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4136	3	23	9	N	21	194	1			42
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4526	3	22	9	N	20					62
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4669	3	41	9	N	37					99
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3779	3	28	9	N	25					124

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 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
08	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					202
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-					202
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	N	-0-					202
11	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					202
12	2542	X	787	-0-	-1755	-0-	787	3			N	-0-	73	7			129
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					129

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	10355	-0-	-2572	-0-	341	1	9967	3	N	43	11	8			131
						47	9									
09	12510	10389	-0-	-2121	-0-	319	1	10015	3	N	50	34	8			147
						55	9									
10	12927	11133	-0-	-1794	-0-	341	1	10747	2	N	41	41	8			147
						45	9									
11	12510	6384	-0-	-6126	-0-	220	1	6125	2	N	35	35	8			147
						39	9									
12	11129 #	8236	-0-	-2893	-0-	308	1	7876	2	N	47	32	8			162
						52	9									
01	11129 #	5866	-0-	-5263	-0-	253	1	5571	2	N	38	33	8			167
						42	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

08	3100 N	3304	-0-	204	204	1	1	3303	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2839	-0-	-161	43	1	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	2004 N	1961	-0-	-43	-0-	1	1	1960	3	N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	1519 X	948	-0-	-571	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1519 X	794	-0-	-725	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	701	1			102

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3		N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-					-0-
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1168	-0-	-272	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

08	1457	#	1432	-0-	-25	-0-	1385	3	47	9	N	43	185	1			25
09	1380	#	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					25
10	1426	#	1407	-0-	-19	-0-	1386	3	21	9	N	19	19	8			25
11	1350	#	1331	-0-	-19	-0-	1328	3	3	9	N	3	3	8			25
12	1426	#	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					25
01	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					25

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

08	32240	X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	6352	-0-	-24848	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
*10	32240	X	12684	-0-	-19556	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
*11	31200	X	3988	-0-	-27212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	13772	-0-	-4642	-0-	13772	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

08	8556	X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2132	-0-	-6298	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*10	8711	X	2696	-0-	-6015	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*11	8430	X	2883	-0-	-5547	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4558	-0-	-929	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825 X	12813	-0-	-5012	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
09	17250 X	15187	-0-	-2063	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
*10	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
*11	17250 X	2458	-0-	-14792	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	61954 X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2			N	-0-					-0-
01	17825 X	17521	-0-	-304	-0-	17521	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	4526 X	2605	-0-	-1921	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	988	-0-	-3392	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*10	4526 X	1748	-0-	-2778	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*11	4320 X	1438	-0-	-2882	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2013	-0-	-591	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	1100	-0-	-2890	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	4123 X	2748	-0-	-1375	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	953	-0-	-3170	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	345	-0-	-1815	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*11	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

08	310 N	88	-0-	-222	-0-	9	1	79	3	N	-0-					1
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	11	1	68	3	N	-0-					1
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					1
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

08	14B2 EXT	8437	-0-	8437	20668	3960	1	4477	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7442	-0-	7442	28110	3145	1	4297	3	N	-0-			-0-
10	33843 X	5733	-0-	-28110	-0-	1253	1	4480	3	N	-0-			-0-
11	8160 X	4922	-0-	-3238	-0-	1501	1	3421	3	N	-0-			-0-
12	8432 X	1491	-0-	-6941	-0-	416	1	1075	3	N	-0-			-0-
01	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

08	558 N	8	-0-	-550	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	2	N	-0-			-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	2	N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395 N	277	-0-	-1118	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*01	1426 N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

08	6634 X	1149	-0-	-5485	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	3867	-0-	-2553	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	4230 X	4070	-0-	-160	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*01	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

08	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	990	3	155	4	N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	3	1	9	N	1	1	8			1
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	N	1	1	8			1
10	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					1
11	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					1
12	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					1
*01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

08	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					10
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					10
10	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	4373	3	3	9	N	3	3	8			10
11	4560 X	3742	-0-	-818	-0-	3742	3			N	-0-					10
12	4898 X	3682	-0-	-1216	-0-	3682	3			N	-0-					10
01	4898 X	3545	-0-	-1353	-0-	3466	3	79	4	N	-0-					10

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-		-0-
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-		-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-		-0-
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-		-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		N	-0-		-0-
01	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2090	3	180 4	N	-0-		-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 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
08	2917	N	1901	-0-	-1016	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1688	-0-	-382	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1818	-0-	-848	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1625	-0-	-955	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2958	3	509	4	N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

08	13423	X	7018	-0-	-6405	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	9755	-0-	-3235	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	8407	-0-	-4365	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	6983	-0-	-5047	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	6896	-0-	-3179	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	7147	-0-	-2928	-0-	6529	3	618	4	N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6301	3	321	4	N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4743	3	300	4	N	-0-					-0-
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013 X	6749	-0-	-3264	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	9690 X	7566	-0-	-2124	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
10	9455 X	6352	-0-	-3103	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	9150 X	7975	-0-	-1175	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9393 X	6709	-0-	-2684	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
01	7812 X	3444	-0-	-4368	-0-	3016	3	428	4	N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

08	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
09	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
10	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
12	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-
*01	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7540	3	391	4	N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

08	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	3			N	-0-					-0-
09	3090 X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	23595 X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	3			N	-0-					-0-
11	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
12	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	11483	3	800	4	N	-0-					-0-
*01	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	12172	3	740	4	N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

08	4464 X	4430	-0-	-34	-0-	4430	3			N	-0-					161
09	4320 X	3279	-0-	-1041	-0-	3279	3			N	-0-					161
10	4464 X	1282	-0-	-3182	-0-	1282	3			N	-0-					161
11	4290 X	431	-0-	-3859	-0-	431	3			N	-0-					161
12	4433 X	386	-0-	-4047	-0-	386	3			N	-0-					161
01	4433 X	931	-0-	-3502	-0-	931	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

08	10850 X	1094	-0-	-9756	-0-	1094	3			N	-0-					40
09	17460 X	516	-0-	-16944	-0-	516	3			N	-0-					40
10	18042 X	308	-0-	-17734	-0-	308	3			N	-0-					40
11	17460 X	7303	-0-	-10157	-0-	7303	3			N	-0-					40
12	14508 X	2918	-0-	-11590	-0-	2918	3			N	-0-					40
*01	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6599	3	150	4	N	-0-					40

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-				-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-				-0-
09	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-				-0-
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-				-0-
11	1530	X	1035	-0-	-495	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
12	1581	X	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-				-0-
01	1581	X	1162	-0-	-419	-0-	1030	3	132	4	N	-0-				-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

08	744	X	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-				-0-
09	720	X	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-				-0-
10	744	X	54	-0-	-690	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-				-0-
*01	3100	N	4226	-0-	1126	1126	3860	3	366	4	N	-0-				-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

08	12183	X	8366	-0-	-3817	-0-	8366	3			N	-0-				33
09	12450	X	9306	-0-	-3144	-0-	9306	3			N	-0-				33
10	12865	X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	3			N	-0-				33
11	12450	X	10663	-0-	-1787	-0-	10663	3			N	-0-				33
12	12803	X	10131	-0-	-2672	-0-	10131	3			N	-0-				33
01	11067	X	9824	-0-	-1243	-0-	8827	3	997	4	N	-0-				33

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

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_____ 09/20/2017 - P/A 09/20/17

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			27
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			27
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			27
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			27
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

08	8339	2989	-0-	-5350	4509	2622	2	367	9	N	334	334	1			193
09	7334 R	2825	-0-	-4509	-0-	2345	2	480	9	N	436	171	1			458
10	4805 #	3621	-0-	-1184	-0-	3097	2	524	9	N	476	510	1			424
11	3660 #	3447	-0-	-213	-0-	3008	2	439	9	N	399	510	1			313
12	3782 #	2005	-0-	-1777	-0-	1631	2	374	9	N	340	365	1			288
01	3627 #	2761	-0-	-866	-0-	2297	2	464	9	N	422	182	1			528

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4334	3	20	9	N	18					123
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	4107	3	64	9	N	58					181
10	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4295	3	76	9	N	69					250
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	4137	3	35	9	N	32	179	1			103
12	4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3631	3	81	9	N	74					177
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					177

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	123	3	18	9	N	16	13	8			6
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	N	9	3	8			12
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13	11	8			14
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7	12	1	1	8	8
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	169	3	20	9	N	18	15	8			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	937	1	5258	2	N	-0-			1
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	858	1	3925	2	N	-0-			1
10	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1829	1	10696	2	N	-0-			1
11	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	1485	1	9782	2	N	-0-			1
*12	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	1898	1	9941	2	N	-0-			1
*01	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1682	1	8515	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

08	24025 X	22115	-0-	-1910	-0-	155	1	21960	2	N	-0-			53
09	22710 X	19548	-0-	-3162	-0-	150	1	19398	2	N	-0-			53
10	23467 X	21804	-0-	-1663	-0-	155	1	21649	2	N	-0-			53
11	22710 X	21497	-0-	-1213	-0-	150	1	21347	2	N	-0-			53
12	22599 X	20811	-0-	-1788	-0-	155	1	20656	2	N	-0-			53
01	22103 X	20535	-0-	-1568	-0-	145	1	20390	2	N	-0-			53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
*01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

08	8928	X	1301	-0-	-7627	-0-	235	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	48	-0-	-8592	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	60	-0-	-8868	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	40	-0-	-8840	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	42	-0-	-9134	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	29	-0-	-1273	-0-	17	1	12	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

08	713	#	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

08	868	#	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	868	#	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	837	#	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
*01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

08	573	R	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	Y	23	11	1			40
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	504	2	17	9	Y	15	32	1			23
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	569	2	26	9	Y	24	23	1			24
11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	Y	21	12	1			33
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	606	2	20	9	Y	18	23	1			28
*01	730	R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	Y	15	11	1			32

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	Y	23	11	1			35
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	Y	15	32	1			18
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	114	2	26	9	Y	24	23	1			19
11	146	R	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21	12	1			28
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	121	2	20	9	Y	18	23	1			23
*01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	Y	15	11	1			27

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496 #	417	-0-	-79	-0-	365	2	52	9	Y	47	23	1			59
09	480 #	368	-0-	-112	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			22
10	496 #	432	-0-	-64	-0-	379	2	53	9	Y	48	45	1			25
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			44
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			35
*01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			43

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

08	465 #	416	-0-	-49	-0-	365	2	51	9	Y	46	23	1			70
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			33
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	379	2	54	9	Y	49	45	1			37
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			56
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			47
*01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	22	1			55

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

08	620 #	600	-0-	-20	-0-	548	2	52	9	Y	47	22	1			73
09	600 #	536	-0-	-64	-0-	504	2	32	9	Y	29	66	1			36
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	569	2	53	9	Y	48	45	1			39
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	Y	42	23	1			58
12	646 R	646	-0-	-0-	-0-	606	2	40	9	Y	36	45	1			49
*01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	713	2	33	9	Y	30	22	1			57

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

08	279 #	235	-0-	-44	-0-	183	2	52	9	Y	47	23	1			53
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	168	2	32	9	Y	29	66	1			16
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	190	2	53	9	Y	48	45	1			19
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	206	2	46	9	Y	42	23	1			38
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	202	2	40	9	Y	36	45	1			29
*01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	30	22	1			37

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

08	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12					138
09	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2241	2	20	9	N	18					156
10	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2890	1	40	9	N	36					192
11	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	2237	2	17	9	N	15					207
12	2418 #	2201	-0-	-217	-0-	2182	2	19	9	N	17	168	1			56
*01	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2807	1	15	9	N	14					70

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

08	19592 X	17056	-0-	-2536	-0-	17056	3			N	-0-					-0-
09	18180 X	16098	-0-	-2082	-0-	16095	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	18786 X	16177	-0-	-2609	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
11	17160 X	10719	-0-	-6441	-0-	10715	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	15156	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17050 X	12871	-0-	-4179	-0-	12869	3	2	9	N	2	2	8			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC //CONT.// 457759
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	2781	-0-	-3326	-0-	2573	3	208	9	N	189	378	1			157
09	5910	X	5721	-0-	-189	-0-	4845	3	876	9	N	796	196	1			757
10	5735	X	4535	-0-	-1200	-0-	4092	3	443	9	N	403	200	1			960
11	6120	X	2691	-0-	-3429	-0-	2284	3	407	9	N	370	979	1			351
12	6324	X	2336	-0-	-3988	-0-	2334	3	2	9	N	2	2	8			351
01	5766	X	109	-0-	-5657	-0-	109	3			N	-0-					351

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

08	1767	#	1504	-0-	-263	-0-	1480	2	24	9	N	22					50
09	1560	#	1489	-0-	-71	-0-	1474	2	15	9	N	14					64
10	1705	#	1570	-0-	-135	-0-	1547	2	23	9	N	21	56	0			29
11	1650	#	1627	-0-	-23	-0-	1602	2	25	9	N	23					52
12	1705	#	1664	-0-	-41	-0-	1638	2	26	9	N	24	56	0			20
*01	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1666	2	35	9	N	32					52

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

08	837	#	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					142
09	780	#	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					142
10	806	#	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					142
11	780	#	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					142
12	806	#	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					142
01	713	#	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					142

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	308	2	32	9	Y	29					81
09	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-					81
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10		654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					81
12	1168	N	514	-0-	-654	-0-	513	2	1	9	Y	1					82
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					82

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	615	2	2	9	N	2					2
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	617	2	17	9	N	15					17
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	N	16					33
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	559	2	17	9	N	15					48
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	534	2	23	9	N	21	59	0			10

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					89
09	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					89
10	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					89
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	0			1
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	7	0			2
10	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	3	8	9	Y	7	7	0			2
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0			2
01	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1060	3	7	9	Y	6	6	0			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10	0			2
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	0			2
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	Y	10	9	0			3
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	485	3	66	9	Y	60	45	0			18

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

08	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	0			1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	129	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	0			2
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	0			2
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	0			1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

08	837	N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	Y	4	7	0			2
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	0			2
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	778	3	7	9	Y	6	5	0			3
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	3	7	9	Y	6	6	0			3
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	3	10	9	Y	9	6	0			6

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	983	3	377	4	Y	22	42	0			9
							24	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	Y	29	26	0			12
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1055	3	252	4	Y	31	26	0			17
							34	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	Y	28	34	0			11
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	3	2	4	Y	29	25	0			15
							32	9									
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	920	3	163	4	Y	12	19	0			8
							13	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	0			2
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	0			3
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	687	3	10	9	Y	9	7	0			5
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	0			6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 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
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	877	3	9	9	Y	8	30	0			3
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	19	0			11
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	856	3	26	9	Y	24	22	0			13
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	Y	10	19	0			4
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	925	3	10	9	Y	9	8	0			5
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	3	28	9	Y	25	12	0			18

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41	39	0			9
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	769	3	53	9	Y	48	47	0			10
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	726	3	44	9	Y	40	39	0			11
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24	28	0			7
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	786	3	28	9	Y	25	24	0			8
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	741	3	22	9	Y	20	21	0			7

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 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
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 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
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-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 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
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	201	3	43	4	Y	53	58	0			12
							58	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	413	3	53	9	Y	48	50	0			10
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	35	4	Y	50	47	0			13
							55	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	278	3	55	9	Y	50	49	0			14
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	240	3	54	9	Y	49	48	0			15
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	224	3	26	4	Y	54	50	0			19
							59	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	602	3	245	4	Y	26	29	0			6
							29	9									
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	745	3	26	9	Y	24	25	0			5
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	680	3	220	4	Y	26	24	0			7
							29	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	3	28	9	Y	25	25	0			7
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	25	24	0			8
							28	9									
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	706	3	220	4	Y	26	25	0			9
							29	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					4
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	3	1			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	Y	10	5	1			6
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	3	21	9	Y	19	20	1			5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			3

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					12
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-					12
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	717	3	23	9	Y	21	17	1			16
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	514	3	25	9	Y	23	22	1			17
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					17

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

08	465 N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	33	1			6

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4					143
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					143
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9	9	N	8					151
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	N	2					153
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					153
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	46	3	1	9	N	1					154

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

08	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3379	3	37	9	Y	34					87
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3662	3	37	9	Y	34					121
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3599	3	34	9	Y	31					152
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	3	41	9	Y	37	162	1			27
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	3	47	9	Y	43					70
*01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3825	3	42	9	Y	38					108

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					8
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1					10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			10
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

08	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	Y	2					10
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2					12
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2					14
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	11	1			5
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3					8
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	213	3	2	9	Y	2					10

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

08	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	Y	1					71
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					78
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					78
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					78
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					78

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					40
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					40
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					103
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					103
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1					104
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					105
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					105
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					105

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	Y	9					69
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	3	2	9	Y	2					71
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	5					76
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	Y	4					80
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					80
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					83

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

08	3286 X	2699	-0-	-587	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
*01	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

08	32085 X	18564	-0-	-13521	-0-	18563	3	1	9	Y	1					74
09	31050 X	14386	-0-	-16664	-0-	14386	3			Y	-0-					74
10	32085 X	30325	-0-	-1760	-0-	30316	3	9	9	Y	8					82
*11	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			Y	-0-	61	1			21
*12	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	25600	3	17	9	Y	15					36
*01	30318 X	19118	-0-	-11200	-0-	19118	3			Y	-0-					36

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

08	22692 #	21156	-0-	-1536 B	-10518	21156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7253	CANCELLED UNDERAGE ->			-3265										
09	10817	19199	-0-	8382 B	1129	19199	2			N	-0-					-0-
10	23065 R	21936	-0-	-1129 B	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
11	17693	20344	-0-	2651 B	2651	20343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23074 R	20423	-0-	-2651 B	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
01	21948 #	20488	-0-	-1460 B	-1460	20487	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

08	2604	N	1938	-0-	-666	B	-0-	1938	3		Y	-0-				31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3		Y	-0-				31
10	2821	N	2579	-0-	-242	B	-0-	2571	3	8 9	Y	7				38
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	3		Y	-0-	28	1		10
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	B	-0-	2539	3	8 9	Y	7				17
*01	2573	N	2424	-0-	-149	B	-0-	2424	3		Y	-0-				17

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	26939	17634	-0-	-9305	B	-5330	17634	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5330																
09	10817	24169	-0-	13352	B	8022	24169	3		N	-0-					-0-
10	26939	31322	-0-	4383	B	12405	31322	3		N	-0-					-0-
11	17693	29034	-0-	11341	B	23746	29034	3		N	-0-					-0-
12	26939	29578	-0-	2639	B	26385	29578	3		N	-0-					-0-
01	26939	23404	-0-	-3535	B	22850	23404	3		N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

08	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3216	3	42 9	Y	38	18	1		41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4560	N	4292	-0-	-268	B	-0-	4292	3		Y	-0-	20	7		21
10	4154	N	4044	-0-	-110	B	-0-	4044	3		Y	-0-				21
11	3943	N	3943	-0-	-0-	B	-0-	3943	3		Y	-0-				21
12	4528	N	4528	-0-	-0-	B	-0-	4528	3		Y	-0-				21
*01	4174	N	4174	-0-	-0-	B	-0-	4174	3		Y	-0-				21

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

08	13826 #	12146	-0-	-1680	-0-	12146	3	N	-0-			72
09	13320 #	11831	-0-	-1489	-0-	11831	3	N	-0-			72
10	15190 #	11892	-0-	-3298	-0-	11892	3	N	-0-			72
11	14700 #	11452	-0-	-3248	-0-	11452	3	N	-0-			72
12	15190 #	10721	-0-	-4469	-0-	10721	3	N	-0-			72
01	12214 #	4182	-0-	-8032	-0-	4182	3	N	-0-			72

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8792	2	21	9	N	19	171	1		21
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8130	2	26	9	N	24				45
10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8348	2	31	9	N	28				73
11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8199	2	28	9	N	25				98
12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8346	2	39	9	N	35				133
*01	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8034	2	50	9	N	45				178

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754 X	15278	-0-	-7476	-0-	15278	3			Y	-0-					98
09	22020 X	9320	-0-	-12700	-0-	9320	3			Y	-0-					98
10	22754 X	200	-0-	-22554	-0-	191	3	9	9	Y	8					106
*11	20580 X	174	-0-	-20406	-0-	173	3	1	9	Y	1	80	1			27
*12	21266 X	82	-0-	-21184	-0-	59	3	23	9	Y	21					48
*01	15283 X	211	-0-	-15072	-0-	211	3			Y	-0-					48

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

08	38099 X	28045	-0-	-10054	-0-	28038	3	7	9	Y	6					103
09	36870 X	30949	-0-	-5921	-0-	30949	3			Y	-0-					103
10	40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	40130	3	9	9	Y	8					111
11	36870 X	34708	-0-	-2162	-0-	34708	3			Y	-0-					111
12	39631 X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	3			Y	-0-					111
01	38099 X	36910	-0-	-1189	-0-	36910	3			Y	-0-					111

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3020	3	42	9	Y	38	18	1			41
09	5160 X	4031	-0-	-1129	-0-	4031	3			Y	-0-	20	7			21
10	5332 X	3798	-0-	-1534	-0-	3798	3			Y	-0-					21
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	3			Y	-0-					21
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					21
01	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			Y	-0-					21

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	4988	-0-	-3289	-0-	4968	3	20	9	Y	18					64
09	8010	X	5470	-0-	-2540	-0-	5470	3			Y	-0-					64
10	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7484	3	43	9	Y	39					103
11	6990	X	4490	-0-	-2500	-0-	4490	3			Y	-0-					103
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			Y	-0-					103
01	7533	X	4940	-0-	-2593	-0-	4851	3	89	9	Y	81					184

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

08	40300	X	25105	-0-	-15195	-0-	25059	3	46	9	N	42					231
09	39000	X	31424	-0-	-7576	-0-	31424	3			N	-0-					231
10	42317	X	42317	-0-	-0-	-0-	42188	3	129	9	N	117					348
11	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37328	3	2	9	N	2	184	1			166
12	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	36052	3			N	-0-					166
01	42315	X	23056	-0-	-19259	-0-	22917	3	139	9	N	126	186	1			106

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	3	6	9	Y	5					42
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					42
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					42
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			Y	-0-					42
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					42
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					42

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

08	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112
09	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	43061	2			N	-0-					112
10	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					112
11	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27854	2			N	-0-					112
12	27900	X	13824	-0-	-14076	-0-	13824	2			N	-0-					112
*01	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	30979	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

08	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3			N	-0-					30
09	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	4348	3			N	-0-					30
10	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	4681	3			N	-0-					30
11	5370	X	3854	-0-	-1516	-0-	3854	3			N	-0-					30
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5338	3			N	-0-					30
*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

08	15469	X	10862	-0-	-4607	-0-	10860	3	2	9	Y	2					87
09	14790	X	14779	-0-	-11	-0-	14779	3			Y	-0-					87
10	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	16983	3	17	9	Y	15					102
*11	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15943	3	1	9	Y	1	77	1			26
*12	15283	X	15146	-0-	-137	-0-	15121	3	25	9	Y	23					49
*01	16988	X	13034	-0-	-3954	-0-	13034	3			Y	-0-					49

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	8522	-0-	-468	-0-	8516	3	6	9	N	5					83
09	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7861	3			N	-0-					83
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9661	3	35	9	N	32					115
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					115
12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					115
01	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	8886	3	18	9	N	16	115	5			16

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3536	3	42	9	Y	38	18	1			41
09	6270	X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	3			Y	-0-	20	7			21
10	6231	X	4446	-0-	-1785	-0-	4446	3			Y	-0-					21
11	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	4335	3			Y	-0-					21
12	4867	X	3002	-0-	-1865	-0-	3002	3			Y	-0-					21
01	4867	X	2767	-0-	-2100	-0-	2767	3			Y	-0-					21

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 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
08	22072	X	9475	-0-	-12597	-0-	9463	3	12	9	N	11	181	1			109
09	21360	X	19362	-0-	-1998	-0-	19362	3			N	-0-					109
10	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22164	3	188	9	N	171					280
11	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	3			N	-0-					280
12	19995	X	17670	-0-	-2325	-0-	17670	3			N	-0-					280
01	22351	X	16399	-0-	-5952	-0-	16283	3	116	9	N	105	188	1			197

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	3	41	9	Y	37	17	1			41
09	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	3			Y	-0-	20	7			21
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					21
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					21
12	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	3			Y	-0-					21
01	2852	X	1095	-0-	-1757	-0-	1095	3			Y	-0-					21

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 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
08	20863	X	17182	-0-	-3681	-0-	17118	2	64	9	N	58					190
09	19230	X	17149	-0-	-2081	-0-	17114	2	35	9	N	32					222
10	19096	X	15760	-0-	-3336	-0-	15558	2	202	9	N	184					406
11	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20667	2	212	9	N	193	372	1			227
12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					227
01	17732	X	16853	-0-	-879	-0-	16853	2			N	-0-					66

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 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
08	6541		4999	-0-	-1542	-0-	4999	3			N	-0-					105
09	6330		6111	-0-	-219	-0-	6111	3			N	-0-					105
10	6541		7804	-0-	1263	1263	7737	3	67	9	N	61					166
11	8219		6643	-0-	-1576	-0-	6619	3	24	9	N	22					188
12	6541		1741	-0-	-4800	-0-	1576	3	165	9	N	150	150	1			188
01	6541		2100	-0-	-4441	-0-	2100	3			N	-0-					15

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

08	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2		N	-0-			1
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			1
10	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-			1
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			1
12	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2		N	-0-			1
*01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2		N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

08	2356 X	1235	-0-	-1121	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1090	-0-	-680	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	1310	-0-	-1356	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	2330	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

08	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	4970	-0-	-280	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4533	-0-	-892	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
*12	5301 X	3718	-0-	-1583	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
*01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 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
08	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4464	-0-	-62	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4174	-0-	-290	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

08	11005 X	6998	-0-	-4007	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	10650 X	9845	-0-	-805	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	11005 X	3679	-0-	-7326	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	10200 X	2996	-0-	-7204	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	10168 X	2282	-0-	-7886	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	10168 X	2394	-0-	-7774	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					38
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					38
10	2418 X	606	-0-	-1812	-0-	606	2			N	-0-					38
11	2760 X	794	-0-	-1966	-0-	794	2			N	-0-					38
12	2852 X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-					38
01	2852 X	1144	-0-	-1708	-0-	1143	2	1	9	N	1					39

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1985	-0-	-985	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	3091	-0-	-9	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					20
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					20
10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					20
*12	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					20
*01	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

08	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	2998	3	6	9	Y	5					43
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607	3			Y	-0-					43
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					43
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					43
12	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					43
01	3224 X	1765	-0-	-1459	-0-	1765	3			Y	-0-					43

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5890 X	5546	-0-	-344	-0-	5537	3	9	9	Y	8			73
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-			73
10	5890 X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			Y	-0-			73
11	5700 X	5582	-0-	-118	-0-	5582	3			Y	-0-			73
12	6045 X	5684	-0-	-361	-0-	5684	3			Y	-0-			73
01	6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816	3			Y	-0-			73

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

08	30318 X	28084	-0-	-2234	-0-	28084	2			N	-0-			-0-
09	29340 X	24737	-0-	-4603	-0-	24737	2			N	-0-			-0-
10	31101 X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-			-0-
11	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-			-0-
12	29451 X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-			-0-
01	30566 X	24894	-0-	-5672	-0-	24894	2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

08	5580 X	5473	-0-	-107	-0-	5473	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	5275	-0-	-95	-0-	5275	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	5456	-0-	-93	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
11	5370 X	5336	-0-	-34	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
12	5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
01	5487 X	5369	-0-	-118	-0-	5369	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

08	2108 X	823	-0-	-1285	-0-	823	2			N	-0-			103
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			103
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			103
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			103
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			103
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			82
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			82
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			82
11	600 N	282	-0-	-318	-0-	282	2			N	-0-			82
*12	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-			82
01	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-			81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	4			165
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	6			171
10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1			172
11	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			172
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 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
08	11501	X	3723	-0-	-7778	-0-	3722	2	1	9	N	1					225
09	21000	X	2238	-0-	-18762	-0-	1976	2	262	9	N	238	187	1			276
10	10447	X	1310	-0-	-9137	-0-	941	2	369	9	N	335	374	1			237
11	7980	X	930	-0-	-7050	-0-	590	2	340	9	N	309	375	1			171
12	6634	X	631	-0-	-6003	-0-	342	2	289	9	N	263	184	1	4	8	246
01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					246

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 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
08	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	31857	2	95	9	N	86					436
09	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40334	2	136	9	N	124					560
10	7378	X	492	-0-	-6886	-0-	469	2	23	9	N	21	562	1			19
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3					22
12	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20169	2	28	9	N	25					47
*01	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22469	2	36	9	N	33					80

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	#	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	1864	3	15	9	Y	14	12	0			2

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
09	24420 X	24062	-0-	-358	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
10	25234 X	22698	-0-	-2536	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
11	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	4768	-0-	-21458	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	27187 X	21265	-0-	-5922	-0-	21265	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORGE ENERGY, LLC 276868
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					152
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	171	2	41	9	N	37					189
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					189
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					189
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					189
*01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	139	2	213	9	N	194	190	1	4	8	189

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 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
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 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
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 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
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1560 #	987	-0-	-573	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1612 #	990	-0-	-622	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	1530 #	1194	-0-	-336	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1581 #	51	-0-	-1530	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

08	DLQ G-10	437	-0-	437	4890	437	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	5353	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5814	461	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	463	-0-	463	6277	463	3			Y	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					125
09	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2456	2			N	-0-					125
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					125
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					125
12	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					125
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					-0-
10	338	N	127	-0-	-211	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

08	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-					-0-
10	215	N	66	-0-	-149	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

08	3162	#	1477	-0-	-1685	-0-	1473	3	4	9	N	4	7	1			3
09	3060	#	367	-0-	-2693	-0-	358	3	9	9	N	8	9	1			2
10	3007	#	2952	-0-	-55	-0-	2915	3	37	9	N	34	27	1			9
11	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	N	14	21	1			2
12	3134	R	3134	-0-	-0-	-0-	3117	3	17	9	N	15	16	1			1
*01	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	3262	3	25	9	N	23	17	1			7

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					173
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					208

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-		-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	837	X	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

08	651	N	452	-0-	-199	-0-	437	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	457	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1085	N	434	-0-	-651	-0-	399	2	35	9	Y	32	31	1			3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	404	2	34	9	Y	31	31	1			4
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	31	1			3

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

08	992	X	898	-0-	-94	-0-	817	2	81	9	N	74					146
09	960	X	740	-0-	-220	-0-	679	2	61	9	N	55	170	1			31
10	992	X	790	-0-	-202	-0-	717	2	73	9	N	66					97
11	870	X	798	-0-	-72	-0-	733	2	65	9	N	59					156
12	899	X	597	-0-	-302	-0-	539	2	58	9	N	53	171	1			38
01	899	X	563	-0-	-336	-0-	498	2	65	9	N	59					97

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

08	3751	X	1201	-0-	-2550	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1906	-0-	-1724	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	44	-0-	-3707	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1376	-0-	-604	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	59	-0-	-1925	-0-	59	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3467	1595	2			Y	-0-					-0-
10	2400	N	1692	-0-	-708	2759	1692	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1618	-0-	-1382	1377	1618	2			Y	-0-					-0-
12	2901	N	1524	-0-	-1377	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

08	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2775	2	48	9	N	44					192
09	2820	X	2397	-0-	-423	-0-	2367	2	30	9	N	27	164	1			55
10	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2501	2	33	9	N	30					85
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	2268	2	28	9	N	25					110
12	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	2257	2	28	9	N	25					135
*01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2514	2	52	9	N	47					182

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

08	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5231	2	63	9	Y	57	65	1			7
09	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4540	2	64	9	Y	58	57	1			8
10	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	3937	2	79	9	Y	72	72	1			8
11	5100 X	4458	-0-	-642	-0-	4394	2	64	9	Y	58	58	1			8
12	5270 X	4081	-0-	-1189	-0-	4015	2	66	9	Y	60	62	1			6
01	5270 X	3913	-0-	-1357	-0-	3857	2	56	9	Y	51	52	1			5

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

08	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2351	-0-	-259	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2356	-0-	-284	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

08	4030 X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3330	-0-	-540	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3999 X	2302	-0-	-1697	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 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
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	26	1	119	3	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	28	1	119	3	N	-0-					-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	Y	-0-					27
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					27
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					27
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					27
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	22	1	91	3	Y	-0-					27
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068 #	260	-0-	-6808	-0-	260	2			Y	-0-					72
09	6840 #	191	-0-	-6649	-0-	191	2			Y	-0-					72
10	7068 #	199	-0-	-6869	-0-	199	2			Y	-0-					72
11	600 #	217	-0-	-383	-0-	217	2			Y	-0-	2	1			70
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	38	50	1			58
						42	9									
*01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	Y	43	51	1			50
						47	9									

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 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
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 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
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

08	8742 X	7466	-0-	-1276	-0-	7466	2		N	-0-			-0-
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
10	8525 X	7292	-0-	-1233	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
11	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
12	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	7513	-0-	-1105	-0-	7513	2		N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

08	5766 X	4555	-0-	-1211	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
09	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	3052	-0-	-2528	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	2657	-0-	-3078	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
01	5735 X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

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-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	589 N	42	-0-	-547	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 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
08	2325	#	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			Y	-0-					14
09	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					14
10	1860	#	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					14
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					14
12	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	7			10
01	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 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
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-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3576	3	39	9	N	35					172
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3432	3	35	9	N	32	169	1			35
10	3689	X	2617	-0-	-1072	-0-	2576	3	41	9	N	37					72
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4431	3	33	9	N	30					102
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3607	3	58	9	N	53					155
*01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3557	3	83	9	N	75					230

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	294	1	753	2	Y	-0-					19
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	2	Y	-0-					19
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	308	1	1588	2	Y	-0-					19
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	308	1	1401	2	Y	-0-					19
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	Y	3					22
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					22

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	5563	-0-	-3024	-0-	308	1	5094	2	Y	146	7	8			312
							161	9									
09	8280	X	4103	-0-	-4177	-0-	308	1	3789	2	Y	5	5	8			312
							6	9									
10	8618	X	4344	-0-	-4274	-0-	308	1	4036	2	Y	-0-					312
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	308	1	3074	2	Y	-0-					312
12	6479	X	2727	-0-	-3752	-0-	2671	3	56	9	Y	51					363
01	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					363

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

08	4092	X	2298	-0-	-1794	-0-	2143	2	155	9	Y	141	309	1			142
09	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	1550	2	185	9	Y	168					310
10	2945	X	894	-0-	-2051	-0-	798	2	96	9	Y	87	181	1			216
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					218
12	2945	X	845	-0-	-2100	-0-	845	3			Y	-0-	38	7			180
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					180

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 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
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-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 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
08	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 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
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					17
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					17
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					17
11	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					17
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					17
01	279	N	122	-0-	-157 B	-0-	122	2			N	-0-					17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 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
08	403	X	281	-0-	-122 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	X	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	248	X	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	368	X	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	279	X	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 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
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UL 21 FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 283191 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 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
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					270

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					8
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					8
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					8
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					8
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					8
01	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

08	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*09	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

08	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*11	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*01	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4	R	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 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
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 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
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1
*09	7	#	6	-0-	-1	-0-	2	2	4	9	Y	4					5
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
*11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 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
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	835	2	50	9	Y	45	149	1			111
*09	690	#	163	-0-	-527	-0-	145	2	18	9	Y	16					127
10	713	#	15	-0-	-698	-0-	12	2	3	9	Y	3					130
*11	750	#	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					130
12	775	#	7	-0-	-768	-0-	7	2			Y	-0-					130
01	806	#	9	-0-	-797	-0-	9	2			Y	-0-					129

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

08	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1366	2	210	9	Y	191	265	1			38
09	1350 #	846	-0-	-504	-0-	734	2	112	9	Y	102	86	1			54
10	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1689	2	219	9	Y	199	180	1			73
11	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	1858	2	274	9	Y	249	182	1			140
12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1275	2	219	9	Y	199	194	1			145
*01	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2015	2	289	9	Y	263	276	1			132

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

08	2108 #	1524	-0-	-584	-0-	1440	2	84	9	Y	76	106	1			82
09	2400 #	1227	-0-	-1173	-0-	1182	2	45	9	Y	41	35	1			88
10	2480 #	1781	-0-	-699	-0-	1693	2	88	9	Y	80	72	1			96
11	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	1977	2	110	9	Y	100	73	1			123
12	2387 #	1016	-0-	-1371	-0-	928	2	88	9	Y	80	78	1			125
01	1767 #	1160	-0-	-607	-0-	1044	2	116	9	Y	105	110	1			120

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	1			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	1			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	1			N	-0-					-0-
01	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	1			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	N	26					53
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	17					70
10	2728	X	70	-0-	-2658	-0-	44	2	26	9	N	24					94
11	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	1397	2	24	9	N	22					116
12	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	1696	2	34	9	N	31					147
01	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	1109	2	30	9	N	27					174

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

08	460	N	103	-0-	-357	-0-	103	2			Y	-0-					128
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	5	2	6	9	Y	5					133
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	109	2	18	9	Y	16	35	1			114
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	2	17	9	Y	15					129
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					143
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	18	1			125

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					112
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					112
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					112
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					112
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					112
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					112

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 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
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

08	527 N	254	-0-	-273	-0-	241	2	13	9	Y	12			117
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	242	2	37	9	Y	34			151
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	527	2	58	9	Y	53	110	1	94
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	667	2	31	9	Y	28			122
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	Y	25			147
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	464	2	31	9	Y	28	65	1	110

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	325	2	32	9	Y	29			82
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	256	2	88	9	Y	80			162
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	624	2	134	9	Y	122	256	1	28
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	616	2	73	9	Y	66			94
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	Y	58			152
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	937	2	73	9	Y	66	151	1	67

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-			-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	3	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	3	1	1678	2	N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	N	-0-			-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2017

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

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

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

08	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5348	3	127	9	N	115					165
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5280	3	171	9	N	155	189	1			131
10	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5421	3	138	9	N	125					256
11	5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5361	3	96	9	N	87	182	1			161
12	5642 X	3592	-0-	-2050	-0-	1	1	3446	3	N	132	181	1			112
						145	9									
01	5642 X	4099	-0-	-1543	-0-	1	1	3947	3	N	137	181	1			68
						151	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

08	5704 X	4694	-0-	-1010	-0-	4643	3	51	9	N	46					463
09	5520 X	3730	-0-	-1790	-0-	3701	3	29	9	N	26	151	1			338
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5078	3	39	9	N	35					373
11	4530 X	3760	-0-	-770	-0-	3718	3	42	9	N	38					411
12	4681 X	3115	-0-	-1566	-0-	3085	3	30	9	N	27					438
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					438

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

08	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					69
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					69
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					69
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					60
09	11790	X	10410	-0-	-1380	-0-	10329	2	81	9	N	74					134
10	12772	X	12481	-0-	-291	-0-	12395	2	86	9	N	78	177	1			35
11	12360	X	11915	-0-	-445	-0-	11904	2	11	9	N	10					45
12	12772	X	11861	-0-	-911	-0-	11861	2			N	-0-					45
01	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	10651	2	1	9	N	1	1	8			45

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

08	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	2			N	-0-					52
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					52
11	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					52
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

08	33635	X	31001	-0-	-2634	-0-	31001	2			N	-0-					25
09	32550	X	28967	-0-	-3583	-0-	28967	2			N	-0-					25
10	29977	X	27011	-0-	-2966	-0-	27011	2			N	-0-					25
11	34162	X	34162	-0-	-0-	-0-	34162	2			N	-0-					25
12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	46368	2			N	-0-					25
*01	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	45147	2			N	-0-					25

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

08	31155	X	15016	-0-	-16139	-0-	15016	2			Y	-0-					-0-
09	30150	X	6387	-0-	-23763	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
10	25761	X	14601	-0-	-11160	-0-	14601	2			Y	-0-					-0-
11	16530	X	9532	-0-	-6998	-0-	9532	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	14811	-0-	-193	-0-	14811	2			Y	-0-					-0-
*01	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

08	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	258	-0-	-762	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	810	N	473	-0-	-337	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

08	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	611	-0-	-2209	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067 X	5012	-0-	-6055	-0-	5012	2		N	-0-			94
09	10380 X	2008	-0-	-8372	-0-	2008	2		N	-0-			94
10	8928 X	4534	-0-	-4394	-0-	4534	2		N	-0-			94
11	6150 X	3137	-0-	-3013	-0-	3137	2		N	-0-			94
12	5022 X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2		N	-0-			94
*01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2		N	-0-			122
09	1170 N	364	-0-	-806	-0-	364	2		N	-0-			122
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			122
11	1050 N	685	-0-	-365	-0-	685	2		N	-0-			122
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			122
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

08	2170 X	1228	-0-	-942	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

08	7719 X	1751	-0-	-5968	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
*09	7470 X	2491	-0-	-4979	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			-0-
*11	7470 X	1044	-0-	-6426	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
12	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	645	-0-	-1928	-0-	645	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 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
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

08	2728	N	1680	-0-	-1048	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	571	-0-	-1139	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

08	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
10	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-					-0-
11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
*01	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	34171	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

08	12462	X	12377	-0-	-85	-0-	1246	1	11131	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1246	1	10674	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	12339	-0-	-154	-0-	1135	1	11204	2	N	-0-					-0-
11	12090	X	11995	-0-	-95	-0-	1103	1	10892	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12217	-0-	-276	-0-	1124	1	11093	2	N	-0-					-0-
01	12369	X	9407	-0-	-2962	-0-	865	1	8542	2	N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

08	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-				-0-
*09	840	N	272	-0-	-568	-0-	272	2			N	-0-				-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-				-0-
*11	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

08	8835	X	8794	-0-	-41	-0-	8706	3	88	9	Y	80	90	1				107
09	8550	X	7693	-0-	-857	-0-	7614	3	79	9	Y	72						179
10	8835	X	7799	-0-	-1036	-0-	7731	3	68	9	Y	62	111	1				130
11	8520	X	7949	-0-	-571	-0-	7861	3	88	9	Y	80						210
12	8804	X	5668	-0-	-3136	-0-	1	1	5590	3	Y	70	100	1				180
							77	9										
01	8804	X	6127	-0-	-2677	-0-	1	1	6078	3	Y	44	105	1				119
							48	9										

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

08	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1756	3	34	9	Y	31						138
09	2700	X	1281	-0-	-1419	-0-	1274	3	7	9	Y	6						144
10	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			Y	-0-						144
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-						144
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-						144
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-						144

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	1765	3	58	9	Y	53	100	1			82
09	1980	N	1462	-0-	-518	-0-	1409	3	53	9	Y	48					130
10	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	1385	3	86	9	Y	78	80	1			128
11	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1205	3	73	9	Y	66					194
12	1519	N	982	-0-	-537	-0-	919	3	63	9	Y	57	92	1			159
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1	1	2282	3	Y	5	92	1			72
							6	9									

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	1			N	-0-					104
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					104
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					104
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

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-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

08 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					52
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					52
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					52
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					52
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					52

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-
09	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3			N	-0-					-0-
11	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	3			N	-0-					-0-
12	24583 X	22370	-0-	-2213	-0-	22370	3			N	-0-					-0-
01	24583 X	17855	-0-	-6728	-0-	17855	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

08	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
09	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3			N	-0-					-0-
10	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	3			N	-0-					-0-
11	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3			N	-0-					-0-
12	18569 X	16440	-0-	-2129	-0-	16440	3			N	-0-					-0-
01	18569 X	14059	-0-	-4510	-0-	14059	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

08	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3			N	-0-					-0-
09	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
10	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	3			N	-0-					-0-
11	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25242	3			N	-0-					-0-
12	28148 X	25611	-0-	-2537	-0-	25611	3			N	-0-					-0-
01	28148 X	20136	-0-	-8012	-0-	20136	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

08	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3			N	-0-					-0-
09	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	29550	3			N	-0-					-0-
10	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3			N	-0-					-0-
11	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	3			N	-0-					-0-
12	30535 X	28164	-0-	-2371	-0-	28164	3			N	-0-					-0-
01	30535 X	20521	-0-	-10014	-0-	20521	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	N	4					185
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	N	5					190
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	163	1			30
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5					35
*12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	5					40
01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	1844	2	7	9	N	6					46

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 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
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					47
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					47
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					47
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47
12	1550 N	285	-0-	-1265	-0-	285	2			N	-0-					47
01	899 N	285	-0-	-614	-0-	299	2			N	-0-					47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8855	2	85	9	N	77					162
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7179	2	23	9	N	21	1	8			182
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7144	2	19	9	N	17					199
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6624	2	7	9	N	6	179	1	1	8	25
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6207	2	13	9	N	12					37
*01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6019	2	25	9	N	23					60

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					131
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					131
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					131
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					131
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					131
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 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
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 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
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					8
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					8
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					8
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					8
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 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
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 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
08	582	X	49	-0-	-533	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 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
08	1240 X	591	-0-	-649	-0-	588	2	3	9	N	3					218
09	1200 X	950	-0-	-250	-0-	947	2	3	9	N	3					221
10	1240 X	1071	-0-	-169	-0-	1064	2	7	9	N	6					227
11	930 X	860	-0-	-70	-0-	853	2	7	9	N	6					233
*12	992 X	860	-0-	-132	-0-	853	2	7	9	N	6					239
01	1085 X	860	-0-	-225	-0-	503	2	7	9	N	6					245

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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